

Дата подписания заявления:

Место подписания заявления:

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ФОРМА)

Наименование юридического лица	Товарищество с ограниченной ответственностью "Ертіс Майнинг"
Юридический адрес	Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, улица Рижская 42.
Адрес места нахождения	Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Зыряновский район в 50 км к востоку от г. Усть-Каменогорск и в 20 км на северо-запад от г. Серебрянск. В географическом плане – на правом берегу бассейна р. Иртыш (Приложение 1).
Бизнес-идентификационный номер (БИН)	160940009285
Данные о первом руководителе	Директор: Алексейчук Дмитрий Сергеевич
Телефон	+7-777-149-84-66
Адрес электронной почты	demyan-alex@mail.ru
Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса	Согласно раздела 2 приложения 1 Кодекса намечаемая деятельность относится: п.2, п.п.2.3 - разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых.
В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: - описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса); - описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом	В 2019-2021 году были проведены работы на контрактной территории согласно «Плана разведки меди, никеля, кобальта, золота и платиноидов на участке Алишер в Восточно-Казахстанской области» (заключение ГЭЭКZ89VCSY00215859 Дата: 14.03.2019, Приложение 4). Были проведены буровые работы 11 446 п.м. и пройдены траншеи в объеме 17 174 м ³ . Настоящим планом разведки предусмотрено проведение только буровых работ в течение 2023-2025 гг. в объеме 7000 пог. м.

<p>об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).</p>	
<p>Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обосновании выбора места и возможностях выбора других мест</p>	<p>Вид работ - поисковые работы масштаба 1:50 000 - 1:10 000 на участке площадью 71,25 км². Географические координаты участка находятся в границах: 49°45'08" и 49°43'26,5" северной широты, 82°58'28" и 83°02'56,6" восточной долготы. <i>В пределах перспективной площади выделен участок детализации площадью 2,43 км², где планируется проведение буровых работ.</i></p> <p>Картограмма участка приведена в <i>Приложении 1</i>. На остальной территории перспективной площади планируется проведение только маршрутных пешеходных поисков без какого-либо воздействия на почвы, флору и фауну.</p> <p>В административном отношении контрактная площадь расположена в Зырянском районе Восточно-Казахстанской области в 50 км к востоку от г. Усть-Каменогорск и в 20 км на северо-запад от г. Серебрянск. В географическом плане – на правом берегу бассейна р. Иртыш.</p> <p>Населенные пункты на участке работ отсутствуют. В непосредственной близости от границ участка находятся поселки Ермаковка, Северное, Кировское, которые связаны между собой автодорогами, пригодными для движения в любое время года. Среднее расстояние от полевых баз партии до г. Усть-Каменогорск, где располагается Головная база, составляет 75км. Обоснование места выбора осуществления намечаемой деятельности – по результатам проведенных ранее ГПП, выделена перспективная площадь для проведения дальнейших геологоразведочных работ. Площадь разведываемой территории составляет – 71,25 км², в пределах которой выделен участок детализации площадью 2,43 км², где планируется проведение буровых работ..</p> <p>Рельеф района среднегорный, сильно изрезанный узкими долинами мелких речек и ручьев. Абсолютные высотные отметки колеблются от 591 м до 1221 м. Превышение вершин гор над долинами составляет от 100м до 400м. Склоны гор крутые, уклон достигает 50-60°. Вся территория доступна для автомобильного транспорта и пешеходных маршрутов.</p>
<p>Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции</p>	<p>Проектом предусматривается бурение наклонных поисковых скважин в интервале от 0 до 800 м. в объеме 7000 пог. м., 14 скважин.</p> <p>Бурение наклонных поисковых скважин в пределах проектной площади планируется выполнить с целью прослеживания медно-никелевого оруднения по простиранию и на глубину.</p>
<p>Краткое описание предполагаемых технических и технологических</p>	<p><i>Топографо-геодезические работы и геологические маршруты.</i></p> <p>Все топографо-геодезические работы предполагается выполнить в условной системе координат и Балтийской системе высот, при помощи GPS-приемника Trimble R3. Исходной геодезической основой будут</p>

<p>решений для намечаемой деятельности</p>	<p>приняты существующие пункты триангуляции. Предусмотрено проведение полевого обследования существующих пунктов (состояние, видимость).</p> <p>Геологические маршруты будут выполняться на всей исследуемой площади, кроме участка детализации. Данный вид исследований необходим для подтверждения увязки структурных элементов, выполненной на поисковой стадии, а также для корректировки крупномасштабной геологической карты 1:10000 рудного поля и более детальной карты участка детализации.</p> <p>В состав работ по выполнению маршрутов входит: описание точек наблюдений, отбор образцов и штучных проб, привязка точки наблюдения на местности, вынос точки наблюдения на карту фактического материала.</p> <p><i>Буровые работы:</i></p> <p>Проектом предусматривается бурение наклонных поисковых скважин в интервале от 0 до 800 м. Объем буровых работ 7000 .м., в том числе: 2023 год - 2000 п.м., 2024 год - 2500 п.м., 2025 год - 2500 п.м.</p> <p>Циркуляция раствора будет происходить по замкнутой схеме: отстойник – скважина – циркуляционные желоба – отстойник.</p> <p>При бурении в зонах повышенной трещиноватости и дробления пород возможно частичное или полное поглощение промывочной жидкости, влекущее за собой геологические осложнения работ. Для предупреждения последних предусматривается проведение тампонажных работ с применением специальных тампонажных смесей.</p> <p>Инклинометрия скважин будет производиться после проходки каждые 50 п.м. бурения. Оперативные замеры производятся с интервалом 10-20м.</p> <p>По завершению работ на всех скважинах снаряды HQ, NQ и обсадные трубы будут извлечены. Размер буровой площадки принят 20x20x1 метр, объем перемещаемого грунта при планировании подъездных путей к буровым площадкам составит 3000 м³, общий объем нарушаемых и в дальнейшем рекультивируемых земель составит 8600 м³. Для устройства буровых площадок предполагается использовать бульдозер.</p> <p>Добурка скважин до проектной глубины и выполнения геологической задачи предусматривается снарядом NQ с алмазными коронками диаметром 76 мм. При бурении в зонах повышенной трещиноватости и дробления пород возможно частичное или полное поглощение промывочной жидкости, влекущее за собой геологические осложнения работ. Для предупреждения последних предусматривается проведение тампонажных работ с применением глинистых растворов. Во всех проектируемых скважинах колонкового бурения будет проведена инклинометрия с шагом 20-25 м.</p> <p><i>Геологическое сопровождение:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - предусматривает вынос точек заложения скважин и весь комплекс обслуживания буровых работ; - по буровым работам: первичная геологическая документация скважин, послонная окончательная геологическая документация скважин, фотографирование керна, разбивка проб, составление актов заложения и закрытия скважин, составление паспортов и геологических колонок скважин, контрольные замеры глубин скважин; - по опробованию: отбор керновых проб, их упаковка, составление и пополнение данными журналов опробования рядовых и групповых проб,
--	--

	<p>журналов отбора проб на физико-механические исследования, на технологические исследования руд, объемную массу и влажность руд и т.д., формирование и оформление заказов, контроль движения проб в лабораториях;</p> <p>-по химико-аналитическим работам: составление и пополнение данными журналов химических анализов рядовых проб, журналов анализов попутных компонентов групповых проб, составление журналов анализов внутреннего и внешнего геологического контроля, журналов по физико-механическим испытаниям пород, журналов определения объемной массы и влажности, формирование заказов на внутренний и внешний контроль, обработка результатов.</p> <p><i>Лабораторные работы:</i></p> <p>-данный комплекс работ включает ПКСА, многоэлементный количественный анализ методом ICP-OES, атомную абсорбцию, пробирные и химические определения содержаний полезных и сопутствующих элементов в пробах, сокращенный фазовый анализ, а также изготовление и минералого-петрографическое описание шлифов и аншлифов. Все исследования предусматривается провести в аккредитованных лабораториях. Анализы проб планируется выполнять в обязательном порядке с внутренним (5%) и внешним (5%) контролем согласно МУ № 16 НСАМ (1997 г.).</p> <p><i>Камеральная обработка материалов:</i></p> <p>Камеральная обработка полевых материалов поисково-оценочных работ будет выполнена в соответствии с инструктивными требованиями к содержанию отчетов. Текущая обработка материалов будет производиться в полевых условиях с анализом новых данных, составлением электронного варианта графических материалов. Отчетные материалы, составленные на всех стадиях работ, будут оформлены в соответствии с существующими требованиями. По завершении работ будут составлены следующие графические приложения: ситуационная, геологическая, схематическая, геоморфологическая и гидрогеологическая карты участка Алишер, планы расположения геологоразведочных выработок всех этапов работ, литологические разрезы по разведочным выработкам. По результатам работ будет составлен отчет.</p>
<p>Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта)</p>	<p>Период проведения полевых работ – 2023 – 2025 годы (сезонно- 6 месяцев в год). Работы будут проводиться вахтовым методом, с продолжительностью одной вахты - 15 дней.</p>
<p>Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию</p>	<p>1) Вид работ - поисковые работы на участке площадью 71,25 км². Буровые работы на площади 2,43 км².</p> <p>Географические координаты участка находятся в границах: 49°45'08" и 49°43'26,5" северной широты, 82°58'28" и 83°02'56,6" восточной долготы.</p> <p>Согласно проекту, будет пробурено 14 скважин и выполнено обустройство 14 буровых площадки. Объём горных работ для обустройства площадок и подъездных путей составит: 8600 м³.</p>

<p>объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование)</p>	<p>Для питьевого водоснабжения и столовой будет доставляться вода из водопроводных сетей г. Серебрянска. Снабжение технической водой планируется из ближайшего населенного пункта. Доставку воды планируется производить водовозкой.</p> <p>Для рационального использования воды в технологии бурения, буровые площадки оборудованы передвижными металлическими зумпфами емкостью 2м³ и используется в оборотном водоснабжении. Основной расход воды связан с естественным ее поглощением в стенках скважин при прохождении интенсивно трещиноватых блоков пород или разломов.</p> <ul style="list-style-type: none"> - объемы потребления воды питьевого качества – состав отряда 12 человек, на одного человека – 50 л в день. Ежедневно будет доставляться 0,6 м³ литров воды; - сброс воды из столовой производится в септик объемом 2,5 м³. <p>Техническое водоснабжение – для буровых работ: 2023 год – 40 м³, с учетом оборотного водоснабжения 24 м³; 2024-2025 годы - 50 м³, с учетом оборотного водоснабжения 30 м³. В пределах участка проведения работ поверхностных водотоков и водоемов нет. Ближайшие реки рек Смолянка и Солоновка находятся от участка детализации на расстояние от 600м и – более. <i>В пределах водоохраных зон и полос водотоков (рек, озер) буровые работы проводиться не будут.</i></p> <p>Сброса сточных вод не производится</p> <p>Для сбора хозфекальных стоков на участках работ устанавливаются биотуалеты, в полевом лагере выгребная яма с водонепроницаемым выгребом. По мере накопления хозбытовые стоки будут вывозиться на ближайшие очистные сооружения по договору.</p> <p>3) Площадь участка составляет 71,25 км². Площадь детализации (проведения буровых работ) – 2,43 км².</p> <p>4) При реализации намечаемой деятельности растительные ресурсы не затрагиваются. В рамках реализации намечаемой деятельности не предусматривается вырубка зеленых насаждений.</p> <p>5) Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром</p> <p>Согласно проектным решением пользование животным миром не предусматривается.</p> <p>6) Основные сырьевые материалы: дизельное топливо (буровые установки, бульдозер. ДЭС- 5 кВт). Необходимый объём дизельного топлива для обустройства буровых площадок составит 15,2 т/год, ДЭС - 0,71 т/год, на буровые работы - 10 т/год.</p> <p>Заправка механизмов и автотранспорта топливом будет производиться из автозаправщика.</p> <p>Снабжение материалами, ГСМ, запасными частями, продуктами питания и др. осуществляется с производственных баз подрядных организаций, расположенных в г. Усть-Каменогорск. Электроэнергии непосредственно на участке работ нет, ближайшая ЛЭП-110 кв расположена в 10-15 км от участка. Топливо, горюче-смазочные материалы на участок будут доставляться из областного центра (г. Усть-Каменогорск).</p> <p>7) отсутствуют.</p>

<p>Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом</p>	<p>На период эксплуатации предусматривается выбросы 14 наименований загрязняющих веществ. Ожидаемые суммарные выбросы загрязняющих веществ без учета автотранспорта составят: 2023 г. – 3,104886тонн/год, 2024 г. – 3,529086 тонн/год, 2025 г. – 3,292096т/год,</p> <ul style="list-style-type: none"> - азота (IV) диоксид (код 0301, 2 класс опасности): 2023 г. – 0,5017тонн, 2024 г. – 0,6217тонн, 2025 г. – 0,6217тонн; - азот (II) оксид (код 0304, 3 класс опасности): 2023 г. – 0,65177 тонн, 2024 г. – 0,80777 тонн, 2025 г. – 0,80777 тонн; - сера диоксид (код 0330, 3 класс опасности): 2023 г. – 0,1694 тонн, 2024 г. – 0,2094 тонн, 2025 г. – 0,2094 тонн; - углерод (код 0328, 3 класс опасности): 2023 г. – 0,0836 тонн; 2024 г. – 0,1036 тонн, 2025 г. – 0,1036 тонн; - углерод оксид (код 0337, 4 класс опасности): 2023 г. – 0,4197 тонн, 2024 г. – 0,5197 тонн, 2025 г. – 0,5197 тонн; - проп-2-ен-1-аль (акролеин, акриральдегид) (код 1301, 2 класс опасности): 2023 г. - 0,0201 тонн, 2024 г. - 0,0249 тонн, 2025 г. - 0,0249 тонн; - формальдегид (код 1325, 2 класс опасности): 2023 г. - 0,0201 тонн, 2024 г. - 0,0249 тонн, 2025 г. - 0,0249 тонн; - углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ (код 2754, 4 класс опасности): 2023 г. – 0,201314 тонн, 2024 г. – 0,249314 тонн, 2025 г. – 0,249314 тонн; - пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (код 2908, 3 класс опасности): 2023 г. – 1,5757 тонн, 2024 г. – 1,5757 тонн, 2025 г. – 1,5757 тонн; - пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (код 2909, 3 класс опасности): 2023 г. – 1,0378 тонн, 2024 г. – 0,9678 тонн, 2025 г. – 0,73 тонн. <p>Согласно п.17 статьи 202 Экологического Кодекса Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются. Плата за выбросы загрязняющих веществ от автотранспортных средств производится по фактическому расходу топлива.</p> <p>Согласно приложения 1 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей намечаемая деятельность не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.</p>
<p>Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения</p>	<p>Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты и на рельеф местности отсутствуют.</p>

<p>регистра выбросов и переноса загрязнителей.</p>	
<p>Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.</p>	<p>- <i>Твердые бытовые отходы (ТБО), код 20 03 01, уровень опасности отхода – неопасный.</i> Твердые бытовые отходы образуются в результате производственно-хозяйственной деятельности. Объем образования твердых бытовых отходов составит 0,45 тонн/год. Образующиеся твердые бытовые отходы предусмотрено складировать в металлический контейнер, с последующей утилизацией по договору со специализированной организацией.</p> <p>- <i>Промасленная ветошь, код 15 02 02, уровень опасности отхода - опасный.</i> Промасленная ветошь образуется в результате эксплуатации, технического обслуживания, ремонта карьерной техники и транспортных средств, обтирки рук и представляет собой текстиль, загрязненный нефтепродуктами (ГСМ). Объем образования составит 0,025 тонн/год. Для сбора и временного хранения промасленной ветоши на участке производства работ предусмотрена специальная металлическая емкость. По мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией.</p> <p>- <i>Лом черных металлов, код 16 01 17, уровень опасности отхода – неопасный.</i> Образуется при выполнении буровых работ, извлечения обсадных труб. Проектом предусматривается крепление части скважин обсадными трубами. Крепление будет производиться обсадной колонной диаметром 70 мм. Ориентировочное количество обсадных труб составит 1020 м.п. Вес 1 м трубы = 3,03 кг. Вес обсадных труб составит: 1020м.п.*3,03= 3,1 т/ год. Отход предусматривается временно складировать в металлический контейнер с последующим вывозом по договору со специализированной организацией или повторно используются.</p>
<p>Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений</p>	<p>Экологическое разрешение - РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области»</p>
<p>Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой</p>	<p><i>Атмосферный воздух.</i> Производственная деятельность автотранспорта, горнодобывающей промышленности воздействует на состояние экосистем данного района. В зимнее время эмиссии в атмосферный воздух поступают в основном от печей местного отопления частного сектора. В летнее время в результате жаркой температуры увеличивается испарение, а также уровень загрязнения воздуха от автотранспорта <i>Водные ресурсы.</i> Гидрографическая сеть района представлена главной водной артерией Восточного Казахстана - рекой Иртыш и ее правыми</p>

<p>деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора</p>	<p>притоками (Солоновка, Смолянка, Малая Смолянка, Крестовка и др.). Вода в реках чистая, пригодная для питья и технического водоснабжения.</p> <p><i>Земельные ресурсы и почвы.</i> Рельеф района среднегорный, сильно изрезанный узкими долинами мелких речек и ручьев. Абсолютные высотные отметки колеблются от 591 м до 1221 м. Превышение вершин гор над долинами составляет от 100м до 400м. Склоны гор крутые, уклон достигает 50-60°.</p> <p><i>Растительный мир.</i> Растительность района представлена смешанными типами полупустынной и степной зон. Главным образом это травы: ковыль, типчак, полынь, и кустарники: карагайник, шиповник, ивляк. В понижениях рельефа встречаются одиночные низкорослые берёза и осина.</p> <p><i>Животный мир.</i> Из животных встречаются – мыши, суслики, змеи, иногда зайцы, лисы, волки. Из птиц – орлы, сороки, куропатки, кеклики. Непосредственно на участке проведения буровых работ наблюдаются сезонные пути миграции лося, кабана, марала и косули. Места зимовки и обитания ценных видов животных лося, кабана, марала, косули, каменной куницы на участке, где будут проводиться буровые работы, отсутствуют (<i>Приложение 5</i>).</p>
<p>Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости</p>	<p>Возможные формы негативного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - образование опасных отходов производства, таких как промасленная ветошь. Ветошь будет складироваться в специальный контейнер и по мере накопления передаваться по договору со специализированной организацией. Временное хранение данных видов отходов на участке работ предусматривается не более 6 месяцев. - выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. При проведении геологоразведочных работ будут соблюдаться целевые показатели качества атмосферного воздуха (гигиенические нормативы), а также приземные концентрации вредных веществ не превысят допустимых уровней ПДК. - создание рисков загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ. Работающая на участке техника будет допускаться в работу только в исправном состоянии, исключающем утечку смазочных и горючих веществ и попадания их в почву. <p>Возможные формы положительного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - рекультивация и восстановление до первоначального состояния нарушенных горными работами площадей; - осуществление экологического контроля за производственной деятельностью для недопущения превышений целевых показателей качества (гигиенических нормативов) атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод с целью сохранения экологического равновесия окружающей природной среды данного района.
<p>Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности,</p>	<p>В результате намечаемой деятельности исключаются трансграничные воздействия на окружающую среду.</p>

<p>продолжительности, частоты и обратимости</p>	
<p>Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий</p>	<p>Поисковые работы будут сопровождаться буровыми и земляными работами. Охрана недр и окружающей среды предусмотрена при проведении этих работ. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению неблагоприятного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду включают:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для рационального использования воды в технологии бурения, буровые площадки оборудованы передвижными металлическими зумпфами емкостью 2м³ и используется в оборотном водоснабжении; - транспортные средства, которые при своем перемещении уплотняющие и перемешивающие почву, при этом поднимается пыль; - работающие двигатели внутреннего сгорания, выбрасывающие выхлопные газы, буровые работы, работа генераторов. <p>При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.</p> <p>Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования проектом не предусмотрено.</p> <p>При осуществлении деятельности, которая воздействует или может воздействовать на состояние животного мира и среду обитания, должно обеспечиваться соблюдение следующих основных требований:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) сохранение биологического разнообразия и целостности сообществ животного мира в состоянии естественной свободы; 2) сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира; <p>Воздействие на флору и фауну из-за малых объемов 5 скважин в год, 14 скважин за три года), малых размеров площадей (5 площадок в год по 400 м², 0,2 га в год, 0,56 га в течение 3-х лет), не значительное. При этом до всех исполнителей доводится информация о редких видах растений, животных, птиц и млекопитающих, а также о ядовитых и патогенных членистоногих, насекомых и опасных пресмыкающихся.</p> <p>Электромагнитные и шумовые воздействия не принимаются в расчет, так как они находятся в пределах норм при соблюдении технологических требований при эксплуатации оборудования.</p> <p>На участке работ воздействие на поверхностные и подземные воды не происходит. Сброса сточных вод не осуществляется. Для сбора хозяйственных стоков на участках работ устанавливаются биотуалеты в количестве 2 шт. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод (баня, умывальники в столовой и т.п.) осуществляется в септик с выгребной ямой емкостью 2,5 м³, выполненный с водонепроницаемым основанием и стенками. По мере накопления сточные воды вывозятся на ближайшие очистные сооружения по договору.</p> <p>Воздушная среда (атмосфера) подвергается незначительным воздействиям от выбросов пыли и выхлопных газов от работающей техники.</p> <p>Земля (почва и грунты) подвергаются механическому воздействию на небольшой части исследуемого участка. Для сохранения почвенного слоя производится раздельное снятие и последующее возвращение его на прежнее место.</p> <p>В непосредственной близости от участка проведения работ</p>

	исторические памятники отсутствуют.
Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта)	<p>При проведении геологоразведочных работ применяются специальные мероприятия с целью максимального сохранения целостности земель, с учетом технической, технологической, экологической и экономической целесообразности.</p> <p>Поэтому описание альтернативных вариантов осуществление намечаемой деятельности не требуется в связи с нецелесообразностью в данном случае.</p>

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

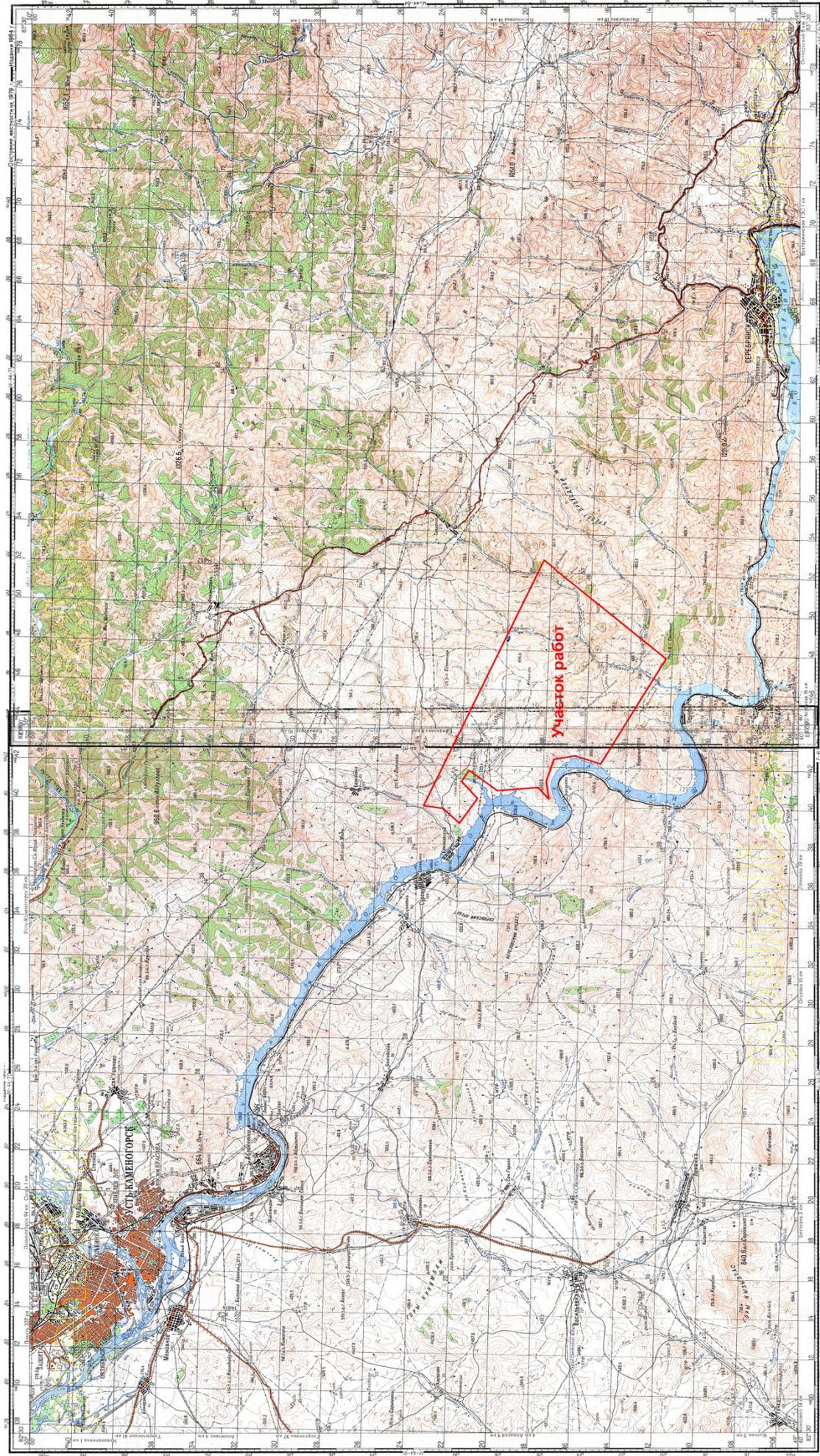
Алексейчук Дмитрий Сергеевич

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

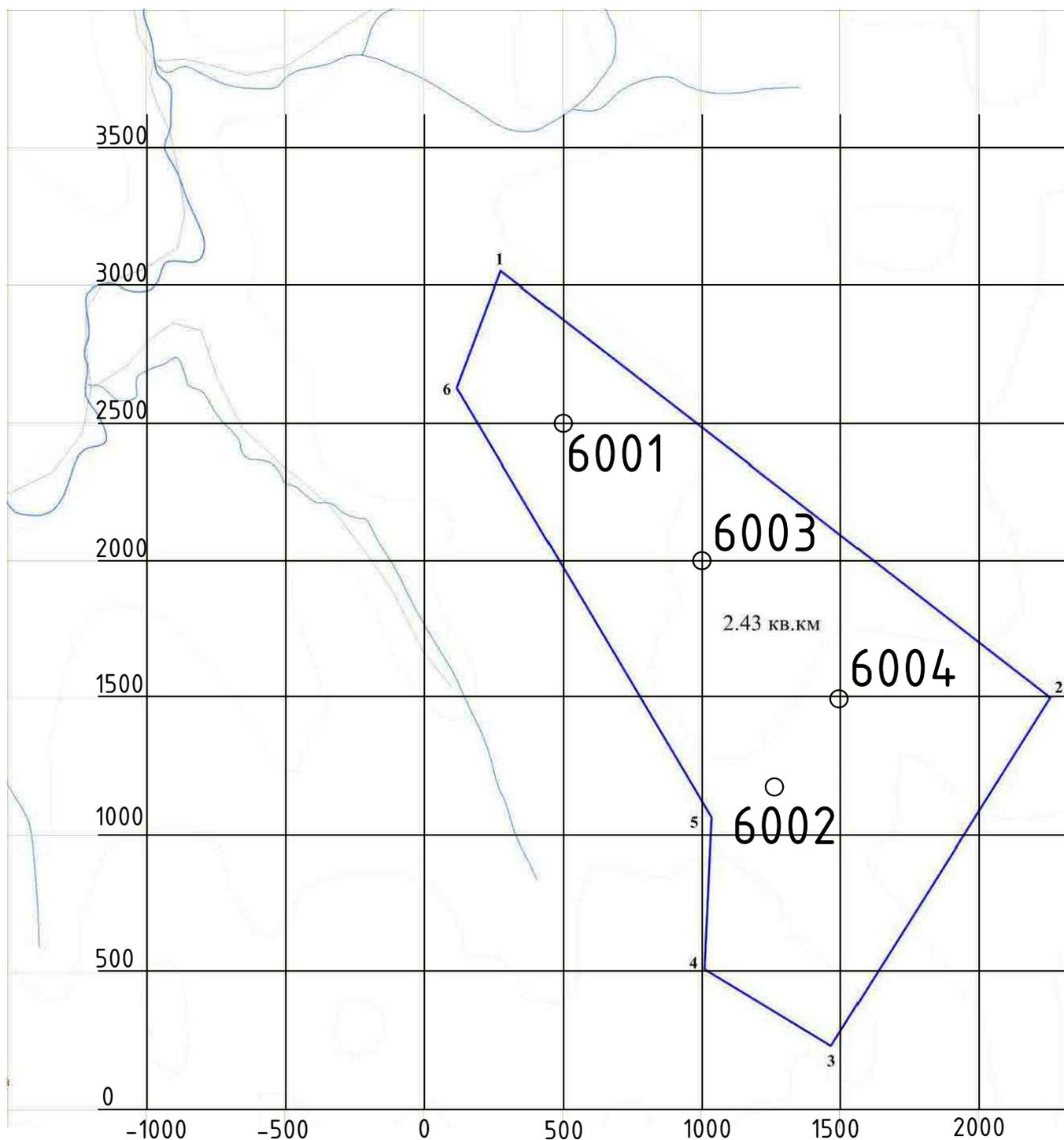
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1. Обзорная карта расположения участка.
2. Карта-схема детализации участка Алишер. Карта-схема полевого лагеря.
3. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
4. Заключение ГЭЭ №KZ89VCY00215859 от 14.03.2019 г.
5. Письмо №ЗТ-2022-02166789

Приложение 1



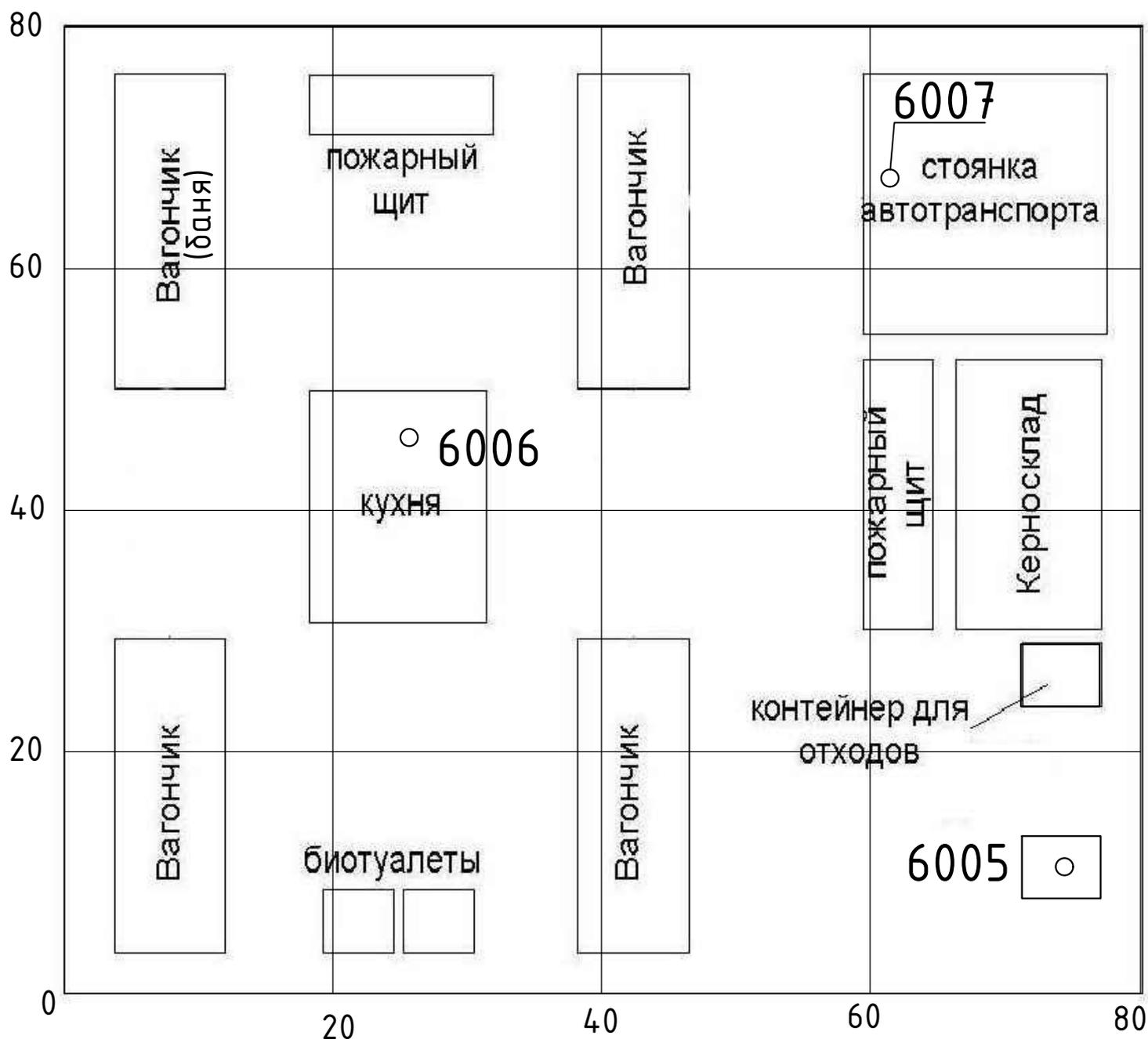
КАРТА-СХЕМА УЧАСТКА АЛИШЕР



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- - источник выброса загрязняющих веществ
- 6001 - номер источник выброса загрязняющих веществ

КАРТА-СХЕМА ПОЛЕВОГО ЛАГЕРЯ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- - источник выброса загрязняющих веществ
- 6005 - номер источник выброса загрязняющих веществ

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ

1 Расчет выбросов загрязняющих веществ при пересыпке и хранении материала

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Астана, 2014

г.

Максимально-разовый выброс определяется согласно [1]:

$$q = A + B = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times G \times 10^6 \times B'}{3600} + k_6 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_6 \times k_7 \times q' \times F, \text{ г/с}$$

где А – выбросы при переработке (ссыпка, перевалка, перемещение) материала, г/с;

В – выбросы при статическом хранении материала;

k_1 – весовая доля пылевой фракции в материале. Определяется путем отмывки и просева средней пробы с выделением фракции пыли размером 0—200 мкм соответствии с таблицей 1 согласно приложению к настоящей Методике;

k_2 – доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль соответствии с таблицей 1 согласно приложению к настоящей Методике;

k_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия и принимаемый в соответствии с таблицей 2 согласно приложению к настоящей Методике;

k_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования. Данные приведены в таблице 3 согласно приложению к настоящей Методике;

k_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала и принимаемый в соответствии с данными таблицы 4 согласно приложению к настоящей Методике;

k_6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складированного материала и определяемым как соотношение $F_{\text{ФАКТ}}/F$. Значение k_6 колеблется в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения;

k_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала и принимаемый в соответствии с таблицей 5 согласно приложению к настоящей Методике;

$F_{\text{ФАКТ}}$ – фактическая поверхность материала с учетом рельефа его сечения (учитывать только площадь, на которой производятся погрузочно-разгрузочные работы);

F – поверхность пыления в плане, м²;

q' – унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности в условиях, принимается в соответствии с данными таблицы 6 согласно приложению к настоящей Методике;

G – суммарное количество перерабатываемого материала, т/ч;

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки и принимаемый в соответствии с таблицей 7 согласно приложению к настоящей Методике;

K_6 - коэффициент, учитывающий эффективность сдувания твердых частиц с поверхности отвала и численно равный: 0,2 - в первые три года после прекращения эксплуатации; 0,1 - в последующие годы до полного озеленения отвала.

Валовый выброс при пересыпке определяется:

$$Q_1 = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times G_1 \times B' \text{ т/год}$$

где G_1 – суммарное количество перерабатываемого материала, т/год

Пример расчета выбросов *пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20%* при пересыпке (ист. 600101):

$$q = 0,03 \times 0,02 \times 1,4 \times 1 \times 0,4 \times 0,4 \times 0,4 \times 10^6 \times 13,8 / 3600 = 0,2061 \text{ г/с}$$

$$Q_{\text{пересыпка}} = 0,03 \times 0,02 \times 1,4 \times 1 \times 0,4 \times 0,4 \times 0,4 \times 6635 = 0,3567 \text{ т/год}$$

Валовый выброс при хранении определяется:

$$Q_{\text{хранение}} = 0,0864 \times K3 \times K4 \times K5 \times K6 \times K7 \times q' \times F \times (T_c - T_d) \times (1 - n) \text{ т/год}$$

где $q^{\text{хранение}}$ – максимально-разовый выброс при хранении, г/с;

t – время хранения, ч/сут;

T_c – годовое количество суток хранения вынутого грунта, сут, $T_c = 150$;

T_d – годовое количество суток с осадками в виде дождя на период хранения, сут, $T_d = 25$.

Пример расчета выбросов *пыли неорганической* при хранении грунта (ист.600102):

$$q = 1,0 \times 1,4 \times 1,0 \times 0,4 \times 1,3 \times 0,4 \times 0,002 \times 20 \times (1 - 0) = 0,0116 \text{ г/с}$$

$$Q_{\text{хранение}} = 0,0864 \times 1,4 \times 1 \times 0,4 \times 1,3 \times 0,4 \times 0,002 \times 20 \times (150 - 25) = 0,1258 \text{ т/год}$$

Результаты расчета выбросов представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Расчет выбросов пыли при проведении горных работ

N ист	Наименование источника	Наименование материала	K1	K2	K3	K4	K5	K6	K7	V'	G	G ₁	q'	F	t ч/сут	Tс	Tд	Kб	ЗВ	Код ЗВ	n	Результаты расчетов	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			21	22
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Устройство площадок и подъездных дорог под буровые установки																							
2023 год																							
600101	Снятие грунта	Грунт	0,03	0,02	1,4	1	0,4	-	0,4	0,4	10	6635	-	-	-	-	-	-	Пыль неорг. 70-20% SiO ₂	2908	0	0,2061*	0,3567
600102	Хранение		-	-	1,4	1	0,4	1,3	0,4	-	-	-	-	0,002	20	24	150	25			1	0,0116	0,1258
600103	Рекультивация		0,03	0,02	1,4	1	0,4	-	0,4	0,4	10	6635	-	-	-	-	-	-			-	0,2061*	0,3567
Итого по ист.: 6001																							
2024 год																							
600101	Снятие грунта	Грунт	0,03	0,02	1,4	1	0,2	-	0,4	0,4	10	5528	-	-	-	-	-	-	Пыль неорг. 70-20% SiO ₂	2908	0	0,2061*	0,2972
600102	Хранение		-	-	1,4	1	0,2	1,3	0,4	-	-	-	-	0,002	20	24	150	25			1	0,0116	0,1258
600103	Рекультивация		0,03	0,02	1,4	1	0,2	-	0,4	0,4	10	5528	-	-	-	-	-	-			-	0,2061*	0,2972
Итого по ист.: 6001																							
2025 год																							
600101	Снятие грунта	Грунт	0,03	0,02	1,4	1	0,2	-	0,4	0,4	10	3317	-	-	-	-	-	-	Пыль неорг. 70-20% SiO ₂	2908	0	0,2061*	0,1783
600102	Хранение		-	-	1,4	1	0,2	1,3	0,4	-	-	-	-	0,002	20	24	150	25			1	0,0116	0,1258
600103	Рекультивация		0,03	0,02	1,4	1	0,2	-	0,4	0,4	10	3317	-	-	-	-	-	-			-	0,2061*	0,1783
Итого по ист.: 6001																							
0,8392																							
0,2177																							
0,7202																							
0,2177																							
0,4824																							

2 Расчет выбросов загрязняющих веществ при проведении буровых работ

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Астана, 2014 г.

Максимальный разовый выброс пыли при бурении скважин рассчитывается по формуле [1]:

$$M_{\text{сек}} = n \times z \times (1-k) / 3600, \text{ г/с}$$

где n – количество одновременно работающих буровых станков;

z – количество пыли, выделяемое при бурении одним станком, г/ч,

k – эффективность системы пылеочистки, в долях.

Валовое количество твердых частиц, выделяющихся при бурении скважин, определяется по формуле [1]:

$$M_{\text{год}} = z \times T \times (1-k) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где T – время работы станков в год.

Поисковое бурение колонковых скважин производится станком УКБ-5С (Atlas) с применением глинистых растворов. Пример расчета выброса *пыли неорганической* при бурении колонковых скважин в 2023 году (ист. 600201):

$$M_{\text{сек}} = 2 \times 396 \times (1-0,8) / 3600 = 0,044 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 2 \times 396 \times 1250 \times (1 - 0,8) \times 10^{-6} = 0,198 \text{ т/год}$$

Данные для расчета выбросов пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20% при буровых работах, и результаты расчета приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Выбросы пыли при работе буровых станков

№ ист. выброса	Тип буровой установки	n, ед.	z, г/ч	T, ч/год	k	Выбросы	
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Колонковое бурение</i>							
<i>2023 год</i>							
600201	УКБ-5С (Atlas)	2	396	1250	0,8	0,044	0,198
<i>2024 год</i>							
600201	УКБ-5С (Atlas)	2	396	1563	0,8	0,044	0,2476
<i>2025 год</i>							
600201	УКБ-5С (Atlas)	2	396	1563	0,8	0,044	0,2476

3. Расчет выбросов вредных веществ при работе буровых установок и мини-электростанций

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Астана, 2014 г.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определяется по формулам:

$$M_{\text{сек}} = n \times V_{\text{час}} \times e_{y'} / 3600, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = V_{\text{год}} \times e_{y'} / 1000, \text{ т/год}$$

где $V_{\text{час}}$ – расход топлива за час, кг;

$V_{\text{год}}$ – расход топлива за год, т;

$e_{y'}$ – оценочные значения среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4 [1]).

В качестве примера приводим расчет выбросов *оксида углерода* при работе буровой установки (ист.600202):

$$M_{\text{сек}} = 2 \times 25 \times 6,4 / 3600 = 0,0889 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 2 \times 25 \times 8,0 / 1000 = 0,4 \text{ т/год}$$

Данные расчета представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Выбросы загрязняющих веществ при работе буровых установок и мини-электростанций

№ источника	Наименование	Применяемое топливо	Кол-во всего	Кол-во в одновременной работе	Расход топлива		Оценочные значения средненизкого выброса, г/кг топлива	Загрязняющие в-ва	Код ЗВ	Выбросы ЗВ	
					кг/час	т/год				М, г/с	Г, т/год
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13
2023-2025 годы											
6005	Мини-электростанция 5 кВт	дизтопливо	1	1	0,79	0,71	30 39 25 10 12 1,2 1,2 0	Азота диоксид Азота оксид Оксид углерода Сернистый ангидрид Углеводороды Акролеин Формальдегид Углерод (Сажа)	0301 0304 0337 0330 2754 1301 1325 0328	0,0066 0,0086 0,0055 0,0022 0,0026 0,0003 0,0003 0,0011	0,0213 0,0277 0,0178 0,0071 0,0085 0,0009 0,0009 0,0036
2023 год											
600202	Буровой станок УКБ-5С (Atlas)	дизтопливо	2	2	6,4	8,0	30 39 25 10 12 1,2 1,2 5	Азота диоксид Азота оксид Оксид углерода Сернистый ангидрид Углеводороды Акролеин Формальдегид Углерод (Сажа)	0301 0304 0337 0330 2754 1301 1325 0328	0,1067 0,1387 0,0889 0,0356 0,0427 0,0043 0,0043 0,0178	0,48 0,624 0,4 0,16 0,192 0,0192 0,0192 0,08
2024 год											
600202	Буровой станок УКБ-5С (Atlas)	дизтопливо	2	2	6,4	10,0	30 39 25 10 12 1,2 1,2 5	Азота диоксид Азота оксид Оксид углерода Сернистый ангидрид Углеводороды Акролеин Формальдегид Углерод (Сажа)	0301 0304 0337 0330 2754 1301 1325 0328	0,1067 0,1387 0,0889 0,0356 0,0427 0,0043 0,0043 0,0178	0,6 0,78 0,5 0,2 0,24 0,024 0,024 0,1
2025 год											
600202	Буровой станок УКБ-5С (Atlas)	дизтопливо	1	1	6,4	10,0	30 39 25 10 12 1,2 1,2 5	Азота диоксид Азота оксид Оксид углерода Сернистый ангидрид Углеводороды Акролеин Формальдегид Углерод (Сажа)	0301 0304 0337 0330 2754 1301 1325 0328	0,1067 0,1387 0,0889 0,0356 0,0427 0,0043 0,0043 0,0178	0,6 0,78 0,5 0,2 0,24 0,024 0,024 0,1

4. Расчет выбросов токсичных газов при работе автотракторной техники

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Астана, 2014 г.

Расход топлива в кг/ч на 1 лошадиную силу мощности составляет ориентировочно для карбюраторных двигателей 0,4 кг/л.с. ч и для дизельных двигателей – 0,25 кг/л.с. ч. Количество выхлопных газов при работе карьерных машин составляет 15-20 г на 1 кг израсходованного топлива.

Количество вредных веществ, поступающих в атмосферу, определяют путем умножения величины расхода топлива в тоннах на соответствующие коэффициенты.

Максимальный разовый выброс токсичных веществ газов при работе карьерных машин производится по формуле:

$$M_C = B \times k_{эi} / 3600, \text{ г/с}$$

где B – расход топлива, т/ч;

$k_{эi}$ – коэффициент эмиссий i-того загрязняющего вещества.

N - Количество работающей техники.

Валовый выброс токсичных веществ газов при работе карьерных машин производится по формуле:

$$M_G = 3600 \times M_C \times T \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где T – время работы карьерных машин, ч/год.

Приводим пример расчета выбросов *оксида углерода* при работе экскаватора (ист.6003):

$$M_C = 0,0158 \times 100000 / 3600 = 0,4389 \text{ г/с}$$

$$M_G = 3600 \times 0,4389 \times 960 \times 10^{-6} = 1,5168 \text{ т/год}$$

Результаты расчета выбросов вредных веществ при работе автотракторной техники в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ от автотракторной техники

№ ИЗ	Наименование техники	Вид топлива	Расход топлива, В, т/час	Время работы, Т, ч/год	Кол-во техники, N, всего/в одновр. работе, ед	Коэффициент эмиссии ЗВ, кэ1, г/т	Загрязняющие вещества	код ЗВ	Выбросы	
									г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2023 год										
6003	Бульдозер N-130	д/топливо	0,0158	960	1	100000	Оксид углерода	0337	0,4389	1,5168
						30000	Керосин	2732	0,1317	0,4551
						10000	Диоксид азота	0301	0,0351	0,1213
						10000	Оксид азота	0304	0,0057	0,0197
						15500	Углерод (сажа)	0328	0,0680	0,2351
						20000	Диоксид серы	0330	0,0878	0,3034
						0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,000010	0,0000035
2024 год										
6003	Бульдозер T-130	д/топливо	0,0158	800	1	100000	Оксид углерода	0337	0,4389	1,2640
						30000	Керосин	2732	0,1317	0,3792
						10000	Диоксид азота	0301	0,0351	0,1011
						10000	Оксид азота	0304	0,0057	0,0164
						15500	Углерод (сажа)	0328	0,0680	0,1959
						20000	Диоксид серы	0330	0,0878	0,2528
						0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,000001	0,0000029
2025 год										
6003	Бульдозер T-130	д/топливо	0,0158	480	1	100000	Оксид углерода	0337	0,4389	0,7584
						30000	Керосин	2732	0,1317	0,2275
						10000	Диоксид азота	0301	0,0351	0,0607
						10000	Оксид азота	0304	0,0057	0,0099
						15500	Углерод (сажа)	0328	0,0680	0,1176
						20000	Диоксид серы	0330	0,0878	0,1517
						0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,000001	0,0000017

5. Расчет выбросов загрязняющих веществ от стоянки автотранспорта

Список литературы.

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспортных предприятий. Астана, 2008 г.

Выброс загрязняющих веществ одним автомобилем данной группы в день при выезде с территории или помещения стоянки (M_{ik}^I) и возврате (M_{ik}^{II}) рассчитывается по формулам [1]:

$$M_{ik}^I = m_{nprik} \times t_{np} + m_{iik} \times L_1 + m_{xxik} \times t_{xx1}, \text{ г}$$

$$M_{ik}^{II} = m_{iik} \times L_2 + m_{xxik} \times t_{xx2}, \text{ г}$$

где m_{nprik} - удельный выброс i -го вещества при прогреве двигателя автомобиля каждой группы, г/мин [1];

m_{iik} - пробеговой выброс i -го вещества при движении по территории автомобиля со скоростью 10-20 км/час, г/км [1];

m_{xxi} - удельный выброс i -го компонента при работе двигателя на холостом ходу, г/мин;

t_{np} - время прогрева двигателя, мин [1];

t_{xx1}, t_{xx2} - время работы двигателя на холостом ходу при выезде (возврате) на территорию предприятия, мин;

L_1, L_2 - пробег по территории предприятия одного автомобиля в день при выезде (возврате), км.

Валовый выброс i -го вещества автомобилями данной группы рассчитывается отдельно для каждого периода по формуле:

$$M_i^j = \sum_{\kappa=1}^P \alpha_{\kappa} \times (M_{ik}^I + M_{ik}^{II}) \times N_k \times D_p \times 10^{-6}, \text{ т / год}$$

где α_{κ} - коэффициент выпуска;

N_k - количество автомобилей каждой группы в хозяйстве;

D_p - количество рабочих дней в расчетном периоде (холодном, теплом, переходном);

j - период года (теплый -Т, холодный-Х, переходный-П).

Для определения общего валового выброса, валовые выбросы одноименных веществ по периодам года суммируются:

$$M_i^0 = M_i^T + M_i^X + M_i^P, \text{ т/год}$$

Максимально разовый выброс i -го вещества рассчитывается по формуле:

$$G_i^I = \sum_{\kappa=1}^P M_{ik}^I \times N_k^i / 3600, \text{ г/с}$$

где N_k^i - количество автомобилей, выезжающих со стоянки за 1 час, характеризующийся максимальной интенсивностью выезда автомобилей.

Максимально разовый выброс рассчитывается для месяца с наиболее низкой среднемесячной температурой.

Результаты расчета приведены в таблице 5.

Таблица 5 - Выбросы от автотранспорта при въезде-выезде на стоянку

Источник выброса (выделения)	Тип транспортного средства	Грузоподъемность	tх1, мин	tх2, мин	Nкв	Nк	А	Dп			L1п			L2п			tрг мин			Mхх, г/мин.	Mпрік г/мин		Загрязняющее вещество	Код	М, г/с	G, т/год			
								Т	П	Х	Т	П	Х	Т	П	Х	Т	Х											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34					
2023-2025 годы																													
Временная стоянка автотранспорта в полевом лагере																													
600701	Грузовые автомобили (дизель)	5-8 т	2	2	1	1	1	180	0	0	0,1	0,1	2	6	20	0,6	0,6	0,6	3,5	3,5	Азота диоксид	0301	0,0001	0,0006					
																0,09	0,09	0,097	0,45	0,56	Азота оксид	0304	0,00002	0,0001					
																0,35	0,38	0,5	0,9	1,1	Серы диоксид	0330	0,00003	0,0001					
																0,03	0,03	0,06	0,25	0,35	Керосин	2732	0,0001	0,0004					
																2,8	2,8	3,6	5,1	6,2	Углерод черный	0328	0,00001	0,00003					
																0,05	0,05	0,07	0,6	0,6	Углерода оксид	0337	0,0008	0,003					
600702	ГАЗ (бензин)	2-5 т	1	1	1	1	1	180	0	0	0,05	0,05	2	6	20	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	Азота диоксид	0301	0,0009	0,0001					
																0,012	0,013	0,016	0,09	0,11	Азота оксид	0304	0,0002	0,00001					
																0,4	0,65	1	2,8	3,5	Серы диоксид	0330	0,0001	0,00001					
																4,5	5	9,1	22,7	28,5	Пары бензина	2704	0,0144	0,0009					
600703	Грузовой автомобиль КамАЗ (дизель)	5-8 т	3	3	1	1	1	180	0	0	0,1	0,1	2	6	10	0,6	0,6	0,6	3,5	3,5	Углерода оксид	0337	0,1046	0,0073					
																0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	Азота диоксид	0301	0,0001	0,0006					
																0,09	0,09	0,097	0,45	0,56	Азота оксид	0304	0,00002	0,0001					
																0,35	0,38	0,5	0,9	1,1	Серы диоксид	0330	0,00003	0,0001					
																0,03	0,03	0,06	0,25	0,35	Керосин	2732	0,0001	0,0004					
																0,03	0,03	0,06	0,25	0,35	Углерод черный	0328	0,00001	0,00003					
																2,8	2,8	3,6	5,1	6,2	Углерода оксид	0337	0,0008	0,003					
																Итого по ист. 6007										Азота диоксид	0301	0,0011	0,0013
																										Азота оксид	0304	0,00024	0,00021
															Серы диоксид											0330	0,00016	0,00021	
															Керосин											2732	0,0002	0,0008	
															Пары бензина											0328	0,0144	0,0009	
															Углерод черный											0328	0,00002	0,00006	
															Углерода оксид											0337	0,1062	0,0133	

6. Расчет выбросов вредных веществ при работе газовой плиты (ист. 6006)

Список литературы:

1. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. – Алматы: "КазЭКОЭКСП", 1996.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду – Астана, от 17.06.2016 года №254.

Для приготовления горячих блюд используется бытовой газ «пропан». Газ поступает в баллонах емкостью 27 кг. Расход газа составляет 0,15 т/год, 0,025 г/с.

Характеристика используемого топлива (природный газ), представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Характеристика используемого топлива

Наименование топлива	Марка	Зольность A^p , %	Содержание серы, S^p , %	Влажность W^p , %	Калорийность, МДж/кг
1	2	3	4	5	6
Природный газ	-	-	0,8	-	50,676

Выбросы диоксида серы

Выбросы оксидов серы, в пересчете на диоксид серы, при сжигании природного газа определяем по формуле [1]:

$$M_{SO_2} = 1,88 \times 10^{-2} \times [H_2S] \times B, \text{ г/с, т/год,}$$

где $[H_2S]$ - содержание сероводорода в топливе, %, $[H_2S] = 0,8$ [1];

B - расход топлива, г/с, т/год.

Расчет выбросов диоксида серы:

$$M_c = 1,88 \times 10^{-2} \times 0,8 \times 0,025 = 0,0004 \text{ г/с}$$

$$M_g = 1,88 \times 10^{-2} \times 0,8 \times 0,15 = 0,0023 \text{ т/год}$$

Выбросы оксида углерода

Количество оксида углерода, выбрасываемого в атмосферу (г/с, т/год) при сжигании топлива рассчитывают по формуле [1]:

$$M_{CO} = 0,001 \times C_{CO} \times B \times (1 - q_4/100), \text{ г/с, т/год}$$

где: C_{CO} - выход окиси углерода при сжигании топлива, кг на тонну топлива;

$$C_{CO} = q_3 \times R \times Q_H$$

где: q_3 - потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива;

R - коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода, для газа $R = 0,5$;

q_4 - потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива, для газа $q_4 = 0$.

Расчет выбросов окиси углерода при сжигании газа:

$$C_{CO} = 0,5 \times 0,5 \times 50,676 = 12,669 \text{ кг/т}$$

$$M_c = 0,001 \times 12,669 \times 0,025 \times (1 - 0/100) = 0,0003 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{г}} = 0,001 \times 12,669 \times 0,15 \times (1 - 0/100) = 0,0019 \text{ т/год}$$

Выбросы оксидов азота

Количество оксидов азота (в пересчете на NO_2), выбрасываемых в атмосферу (т/год, г/с), рассчитывают по формуле [1]:

$$M_{\text{NO}_2} = 0,001 \times B \times Q_{\text{н}} \times K_{\text{NO}} \times (1-b),$$

где: $Q_{\text{н}}$ - теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг, для газа $Q_{\text{н}}=50,676$; для дров $Q_{\text{н}}=10,24$;

K_{NO_2} - параметр, характеризующий количество окислов азота в кг, образующихся на один ГДж тепла, принимается по рис.2.1;

b - коэффициент, учитывающий степень снижения выбросов окислов азота в результате применения технических средств, $b=0$.

Согласно [2] при расчете загрязнения атмосферы и определении выбросов для всех видов технологических процессов и транспортных средств, следует учитывать полную или частичную трансформацию поступающих в атмосферу окислов азота. Для этого установленное по расчету количество выбросов окислов азота (M_{NO_x}) в пересчете на NO_2 разделяется на составляющие оксид азота (NO) и диоксид азота (NO_2). Коэффициенты трансформации от NO_x принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 – для NO_2 и 0,13 – для NO . Тогда отдельные выбросы будут определяться по формулам:

Диоксид азота (т/год, г/с):

$$M_{\text{NO}_2} = (0,001 \times B \times Q_{\text{н}} \times K_{\text{NO}_2} \times (1-b)) \times 0,8 \text{ г/с, т/год,}$$

Оксид азота (т/год, г/с):

$$M_{\text{NO}} = (0,001 \times B \times Q_{\text{н}} \times K_{\text{NO}} \times (1-b)) \times 0,13 \text{ г/с, т/год,}$$

Расчет выбросов *диоксида азота* при сжигании газа (ист.6006):

$$M_{\text{NO}_2} = 0,001 \times 0,025 \times 50,676 \times 0,05 \times (1 - 0) \times 0,8 = 0,00005 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{NO}_2} = 0,001 \times 0,15 \times 50,676 \times 0,05 \times (1 - 0) \times 0,8 = 0,0004 \text{ т/год}$$

Расчет выбросов *оксида азота* при сжигании газа (ист.6006):

$$M_{\text{NO}} = 0,001 \times 0,025 \times 50,676 \times 0,05 \times (1 - 0) \times 0,13 = 0,000008 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{NO}} = 0,001 \times 0,15 \times 50,676 \times 0,05 \times (1 - 0) \times 0,13 = 0,00007 \text{ т/год}$$

Результаты расчета выбросов вредных веществ в атмосферу сведены в таблицу 7.

Таблица 7 - Годовые и секундные выбросы при горении пропана

№ ист	Источник выделения	$K_{\text{но}}$, кг/ГДж	Ед. измерения	Расход топлива	SO_2	CO	NO_2	NO
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6006	Газовая плита	0,05	г/с т/год	0,025 0,15	0,0004 0,0023	0,0003 0,0019	0,00005 0,0004	0,000008 0,00007

7. Расчет выбросов загрязняющих веществ при заправке техники топливозаправщиком (ист. 6004)

Список литературы:

1. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года №196-п.

Выбросы паров нефтепродуктов

Максимальные (разовые) выбросы, при заполнении баков автомобилей, рассчитываются по формуле (г/с) [1]:

$$M = (C_{б.а/м}^{\max} \times V_{сл}) \times n / 3600, \text{ г/с}$$

где: $V_{сл}$ - фактический максимальный расход топлива, при заправке, м³/ч.

$C_{б.а/м}^{\max}$ - максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/м³ (прилож.12 [1]).

n – количество топливозаправщиков на площадке.

Расчет максимально-разовых выбросов паров нефтепродуктов из резервуаров с дизельным топливом:

$$M = (3,14 \times 36) \times 1 / 3600 = 0,0314 \text{ г/с}$$

При расчете годовых выбросов учитываются выбросы из топливных баков техники при их заправке, и при проливах за счет стекания нефтепродуктов со стенок заправочных и сливных шлангов.

Годовые выбросы паров нефтепродуктов при заправке рассчитываются как сумма выбросов из баков техники и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность, т/год:

$$G_{\text{трк}} = G_{б.а.} + G_{\text{пр.а}}, \text{ т/год}$$

Выброс загрязняющих веществ из баков автомобилей рассчитывается по формуле (т/год):

$$G_{б.а} = (C_{б}^{03} \times Q_{03} + C_{б}^{вл} \times Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где: $C_{б}^{03}, C_{б}^{вл}$ – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков техники в осенне-зимний, весенне-летний период соответственно, г/м³ (согласно прилож. 15 [1]);

$Q_{03}, Q_{вл}$ – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний, весенне-летний период соответственно (м³).

Расчет выбросов загрязняющих веществ из баков техники при закачке дизтоплива (т/год) – ист.6004 в 2023 году:

$$G_{б.а.} = (1,6 \times 0 + 2,2 \times 30) \times 10^{-6} = 0,000066 \text{ т/год}$$

Выброс загрязняющих веществ от проливов нефтепродуктов на поверхность (т/год):

$$G_{пр.р} = 0,5 \times J \times (Q_{оз} + Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где: J – удельные выбросы при проливах, г/м³. Для автобензинов J = 125, для дизтоплива J = 50, для масла J = 12,5 [1];

Расчет выбросов углеводородов при проливе дизтоплива на поверхность (т/год):

$$G_{пр.а} = 0,5 \times 50 \times 30 \times 10^{-6} = 0,00075 \text{ т/год}$$

$$G_{трк} = 0,000066 + 0,00075 = 0,000816 \text{ т/год}$$

Выбросы паров нефтепродуктов по углеводородам и сероводорода рассчитываются по формулам:

- максимальные выбросы i-го загрязняющего вещества [1]:

$$M_i = M \times C_i/100, \text{ г/с}$$

- годовые выбросы [1]:

$$G_i = G \times C_i/100, \text{ т/год}$$

где C_i - концентрация i-го загрязняющего вещества, % масс [1].

Расчет выбросов углеводородов предельных C12-C19:

$$0,0314 \times (99,72/100) = 0,03131 \text{ г/с}$$

$$0,000816 \times (99,72/100) = 0,000814 \text{ т/год}$$

Расчет выбросов сероводорода:

$$0,0314 \times (0,28/100) = 0,00009 \text{ г/с}$$

$$0,000816 \times (0,28/100) = 0,000002 \text{ т/год}$$

Данные для расчетов и результаты расчета представлены в таблице 8.

Таблица 8 - Результаты расчетов выбросов от топливозаправщика

№ ист.	Объект	Наименование нефтепродукта	V _c , м3	C _{б,эл/м³} ^{max} , г/м3	Q _{оз} , м3	Q _{вы} , м3	C _{боз} , г/м3	C _{бвы} , г/м3	J, г/м3	п. ед	Загрязняющее вещество	Код	% содержания	
													M1, г/с	G1, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		11	12	14	15
2023 г														
6004	Топливозаправщик	дизтопливо	36	3,14	-	30	1,6	2,2	50	1	Углеводороды C12-C19	2754	0,03131	0,000814
											Сероводород	0333	0,00009	0,000002
2024 г														
6004	Топливозаправщик	дизтопливо	36	3,14	-	30	1,6	2,2	50	1	Углеводороды C12-C19	2754	0,03131	0,000814
											Сероводород	0333	0,00009	0,000002
2025 г														
6004	Топливозаправщик	дизтопливо	36	3,14	-	23	1,6	2,2	50	1	Углеводороды C12-C19	2754	0,03131	0,000624
											Сероводород	0333	0,00009	0,000002

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ ШЫҒЫС
ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



Потанин көшесі, 12 үй, Өскемен қаласы, ШҚО,
Қазақстан Республикасы, 070003, факс.: 8(7232) 76-55-62,
тел. 8(7232) 76-76-82, e-mail: ukecolog1@energo.gov.kz
БСН 120740011222

Номер: KZ89VCY00215859
Дата: 14.03.2019
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

улица Потанина, дом 12, город Усть-Каменогорск, ВКО,
Республика Казахстан, 070003, факс: 8 (7232) 76-55-62,
тел.: 8 (7232) 76-76-82, e-mail: ukecolog1@energo.gov.kz
БИН 120740011222

ТОО «Ертіс Майнинг»

Заклучение государственной экологической экспертизы

На «План разведки меди, никеля, кобальта, золота и платиноидов на участке Алишер в Восточно-Казахстанской области».

Материалы разработаны – ТОО «UkLabProject», государственная лицензия МООС № 1994Р от 20.04.2018 г., г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 35, тел. 8-7232 610-532.

Заказчик материалов проекта – ТОО «Ертіс Майнинг», Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, улица Рижская 42.

Проект поступил посредством электронного портала elicense в составе:

1. Заявка на проведение экспертизы.

2. Проект с Оценкой воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Материалы на рассмотрение поступили 11.03.2019г. вх. №KZ69RCP00076886, после доработки по замечаниям №KZ26VCY00214180 от 06.03.2019 года.

Общие сведения

С 2016 года ТОО «Ертіс Майнинг» владеет правом недропользования площадью рудопроявления Алишер (Контракт №4778-ТПИ от 18.02.2016 г.) В 2017 году ТОО «Ертіс Майнинг» проводил поисковые работы на медь, никель, кобальт, золото и платиноиды на рудопроявлении Алишер. В рамках утвержденной рабочей программы были выполнены следующие объемы работ: электроразведочные работы – 12,5 пог.км., магниторазведочные работы – 42 пог.км., буровые работы 1575,5 пог.м., лабораторные и технологические исследования в объеме 1088 проб. Инвестиционная программа была реализована не в полной мере, в связи с отсутствием должного финансирования геологоразведочных работ.

Срок истечения контракта 18.02.2019 года. Основанием для выдачи технического задания на проектирование и разработку Плана разведки послужило разрешение на продление срока действия Контракта на основании вновь разработанного проектного документа на 3 года.

Участок планируемых работ находится в Зырянском районе Восточно-Казахстанской области в 50 км к востоку от г. Усть-Каменогорска и в 20 км на северо-запад от г. Серебрянска. В географическом плане – на правом берегу бассейна р. Иртыш. Работы будут проводиться в пределах геологического отвода участка Алишер. Площадь участка – 123,9 км².

Решение поставленных задач предусматривает в целом выполнение следующих видов работ: геологическое обследование площади работ; выполнение горных работ (траншеи); буровые работы; геологическое сопровождение горно-буровых работ; опробование; обработка проб; химико-аналитические исследования.

Проектом предусматриваются следующие виды буровых работ: бурение вертикальных поисково-картировочных скважин (пневмобурение) на площади, перекрытой рыхлыми отложениями мощностью более 2.5 м; бурение наклонных поисковых скважин в интервале от 0 до 500 м, с целью прослеживания медно-никелевого оруденения на глубину; ударно-канатное бурение с целью вскрытия золотоносных песков р. Солонювка и Смолянка.



Ударно-канатное бурение. Бурение скважин будет производиться станками УГБ-ЗУК способом «забивного стакана» в обсадных трубах по песчано-глинистым и галечногравийным отложениям с глинистым цементом, не ближе 35 метров от существующих водотоков. Объем ударно-канатного бурения составит: 2246 п.м. Расход топлива для станка УГБ-ЗУК с генератором составляет 30 л/ч.

Пневмобурение. Бурение поисково-картировочных скважин предусмотрено на площадях, перекрытых чехлом мезозой-кайнозойских отложений, мощностью 2.5 м и более, с целью уточнения положения Таловского ультрабазитового массива, изучения литологического и петрографического состава пород, поисков золотоносных кор выветривания. Общее количество картировочных скважин с учетом детализации ориентировочно составит 100 шт. Бурение планируется производить станком УРБ-2А2 с двигателем компрессорной установки ЯМЗ. Расход топлива для станка УРБ-2А2 составляет 10л/ч, генератора ЯМЗ – 30л/ч. Объем картировочного бурения составит: 3000 п.м.

Колонковое бурение. Глубины наклонных скважин по проекту предусматриваются в интервале 200-500 м, рыхлые покровные наносы в среднем составляют порядка 15м, по коренным породам отмечается интенсивное окварцевание. Бурение планируется проводить передвижными буровыми установками, оснащенными станками типа НУДХ-6 с подвижным вращателем и буровым снарядами фирмы «BoartLongyear». Расход топлива для буровой установки в летнее время 18,8 л/ч. Весь объем бурения должен выполняться с подъемом керна. Выход керна планируется не ниже 90 %. Всего проектом предусматривается бурение 21 скважины.

Тампонаж скважин. По завершению работ на всех скважинах снаряды HQ, NQ и обсадные трубы будут извлечены, в скважинах проведен ликвидационный тампонаж путем закачивания густого глинистого раствора, а нарушенные участки земли на буровых площадках рекультивированы. Объем рекультивируемых земель составит 1890 м³. Количество тампонажного материала, необходимого для проведения работ, составит около 2,4 т.

Крепление скважин. С целью перекрытия верхнего интервала скважин, сложенного рыхлыми отложениями и выветрелыми породами, проектом предусматривается крепление скважин обсадными трубами. Перед обсадкой каждая скважина будет промываться. Крепление будет производиться обсадной колонной диаметром 108 мм на ниппелях. Общий объем крепления скважин составит 210 м. Извлечение обсадных труб предусматривается в полном объеме.

Горные работы на участке работ будут заключаться в проходке траншей с целью вскрытия золотоносных песков р. Солоновки и Смолянки. Отбор проб по траншеям будет осуществляться вертикальными бороздами длиной 0,5м, при малой мощности золотоносных песков длиной до 0,25 м, расположенными через 5-10 м по длине траншеи. Проектом предусматривается проходка траншей в объеме: 17194м³.

С целью опробования продуктивного горизонта песков в разведочных траншеях проектом предусматривается бороздовое опробование, шламовое опробование, керновое опробование, геохимическое опробование, составление технологической пробы, отбор образцов для минералогических и петрографических исследований, отбор специализированных керновых проб на физико-механические испытания.

Проектом предусматривается организация одного полевого лагеря непосредственно на участке работ, обустройство площадок под буровые установки. В полевом лагере планируется летняя кухня, керносклад и временная стоянка автотранспорта. Для проживания персонала предусматриваются специально оборудованные вагончики.

Режим работы в поле сезонный, с заездами сотрудников вахтами. Срок вахты 15 дней, межвахтового отдыха – 15 дней. Продолжительность сезона – 6 месяцев. Работы проводятся сезонно в теплый период года в течение 180 дней в 1 смену, продолжительность смены 11 часов. Электроснабжение полевого лагеря будет осуществляться за счет дизельного генератора AltecoProfessional ADG 11000 TE DUO. Расход топлива составляет 1 л в час, время работы – 5 часов в сутки.



Согласно статье 40 экологического кодекса объект относится к I категории. Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов санитарно-защитная зона для данного типа работ не устанавливается. Объект не классифицируется.

Оценка воздействия на окружающую среду.

Оценка воздействия на воздушную среду. В процессе проведения работ выявлено 10 источников выбросов, все неорганизованные (ист.6001-6011). Основными источниками загрязнения атмосферы вредными веществами будут являться: участок разведочных работ: ист. 6001 – проходка траншей мехспособом; ист. 6002 – устройство площадок под буровые установки; ист. 6003 – ударно-канатное бурение скважин; ист. 6004 – пневмоударное бурение скважин; ист. 6005 – колонковое бурение скважин; ист. 6006 – работа автотракторной техники на участке; ист. 6007 – глиномешалка; ист. 6008 – топливозаправщик; ист. 6009 – мини-драга. Полевой лагерь: ист. 6010 – дизельный генератор 5 кВт; ист. 6011 – газовая плита; ист. 6012 – временная стоянка на участке.

Механизмы, работающие на дизельном топливе - бульдозер, погрузчик, буровые установки. При выполнении планируемых работ годовой расход дизельного топлива составит: 2019 год - 127 т.; 2020 год - 99,8 т.; 2021 год - 44,2 т.

В процессе проведения поисковых работ в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 10-ти наименований в количестве:

- 2019 год – 9,39261 т/год, из них: твердые – 2,11622 т/год, жидкие и газообразные – 7,27639 т/год;
- 2020 год – 8,80812 т/год, из них: твердые – 1,80005 т/год, жидкие и газообразные – 7,00807 т/год;
- 2021 год – 2,26774 т/год, из них: твердые – 1,07516 т/год, жидкие и газообразные – 1,19258 т/год.

Расчеты приземных концентраций не проводились, так как источники выбросов находятся на участке работ, площадь которого составляет 123,9 км², значительно удалены друг от друга, не стационарные, работают эпизодически.

Залповых и аварийных выбросов при проведении работ не происходит. В целях уменьшения выбросов от работающей техники будут выполняться следующие мероприятия: сокращение до минимума работы бензиновых и дизельных агрегатов на холостом ходу; регулировка топливной аппаратуры дизельных двигателей; движение автотранспорта на оптимальной скорости; запрещение сжигания отходов производства и мусора.

Для уменьшения выбросов в атмосферу будут производиться систематические профилактические осмотры и ремонты двигателей, проверка токсичности выхлопных газов.

Загрязнение атмосферы пылеобразующими частицами при проходке горных выработок незначительно. Дополнительных специальных мероприятий не требуется.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведки меди, никеля, кобальта, золота и платиноидов на участке Алишер в Восточно-Казахстанской области указаны в таблице 1 приложения к заключению.

Воздействие на водный бассейн, недра. Гидрографическая сеть района представлена главной водной артерией Восточного Казахстана - рекой Иртыш и ее правыми притоками (Солоновка, Смолянка, Малая Смолянка, Крестовка и др.). Вода в реках чистая, пригодная для питья и технического водоснабжения. В пределах водоохранных зон и полос водотоков (рек, озер) буровые, горные работы и промывка проб проводиться не будут. Воздействия объекта на грунтовые и подземные воды зависит от водопотребления, сброса сточных вод и потерь растворов в технологическом процессе. Сброс сточных вод не предусмотрен.

Для питьевого водоснабжения и столовой будет доставляться вода из водопроводных сетей г. Серебрянска. Вода для бытовых нужд будет доставляться также из г. Серебрянска.



Сброс сточных и туалетных вод будет производиться в водонепроницаемый выгреб. По мере накопления сточные воды будут вывозиться на ближайшие очистные сооружения (г.Серебрянск или Усть-Каменогорск) по договору.

Техническое водопотребление. Снабжение водой планируется из ближайшего населенного пункта. Доставку воды планируется производить водовозкой. Буровой раствор будет готовиться на передвижной глинисто-эмульсионной станции производительностью 2-4м³/час. Для рационального использования воды в технологии бурения, буровые площадки оборудованы передвижными металлическими зумпфами емкостью 2м³, которые используются в оборотном водоснабжении. Основной расход воды связан с естественным ее поглощением в стенках скважин при прохождении интенсивно трещиноватых блоков пород или разломов.

Обработка проб будет производиться следующим образом: каждая проба отдельно промывается на мини-драге 2//, со шлюза которой производится съем серого шлиха. Серый шлик после доводки обогащается на концентраторе «Золотой джин». При промывке проб выбросов пыли не происходит. Для промывки бороздовых проб предусматривается использовать техническую воду из ближайшего населенного пункта. Вода после промывки проб будет поступать в отстойник. Для рационального использования после отстаивания вода будет использоваться повторно (оборотное водоснабжение). После окончания предусматриваемых работ незначительное количество воды будет отстаиваться в отстойнике и испаряться. В качестве отстойника будет использоваться металлическая емкость объемом 3м³. Шлам после промывки используется при рекультивации.

Водопотребление:

на 2019 год - 327,9 м3/год, из них – на хозяйственно-бытовые нужды - 147,9м3/год, безвозвратное использование технической воды – 180 м3/год;

на 2020 год - 315,36 м3/год, из них – на хозяйственно-бытовые нужды - 147,9м3/год, безвозвратное использование технической воды – 167,46 м3/год;

на 2021 год - 191,65 36 м3/год, из них – на хозяйственно-бытовые нужды - 147,9м3/год, безвозвратное использование технической воды – 43,75 м3/год.

Защита от загрязнения поверхностных и грунтовых вод обеспечивается следующими проектными решениями: извлечение обсадных труб после завершения бурения; запрещение сброса сточных вод в природную среду.

Виды и объемы образования отходов, воздействие на почвы. При проведении работ образуются следующие виды отходов: твердые бытовые отходы (ТБО), уровень опасности отходов – GO060 (зеленый); промасленная ветошь, уровень опасности отхода - AD060 (янтарный); лом черных металлов в кусковой форме – GA090 (зеленый).

Коммунальные (твердые бытовые) отходы образуются в результате производственно-хозяйственной деятельности предприятия.

Промасленная ветошь образуется в результате эксплуатации, технического обслуживания, ремонта технологического и др. оборудования, приборов, транспортных средств, обтирки рук и представляет собой текстиль, загрязненный нефтепродуктами (ГСМ).

Лом черных металлов в кусковой форме образуется при выполнении мелких ремонтных работ, буровых работ, извлечений обсадных труб.

Буровой шлам (разрушенная порода) и шлам от промывки проб образуется в виде осадка в отстойниках промывочной жидкости. После откачки промывочной жидкости из отстойников, шлам (разрушенная порода) используется для проведения технического этапа рекультивации площадок.

Отрицательное воздействие на почвенный покров будет происходить при проходке траншей, бурении скважин, организации полевого лагеря. При проходке горных выработок потенциально-плодородный слой складывается отдельно от торфов и песков. Снятый грунт перемещается за пределы размещения траншей, буровых площадок. В процессе ликвидации выработок будет проведена рекультивация с укладкой почвенного слоя на прежнее место.



Таблица 2. Нормативы размещения отходов производства и потребления, образующихся при проведении работ в 2019-2021 годах.

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение отходов, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
2019 г.			
Всего	1,475	-	1,475
в т.ч. отходов производства	0,845	-	0,025
отходов потребления	0,63	-	0,63
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,63	-	0,63
Лом черных металлов в кусковой форме	0,82	-	0,82
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,025	-	0,025
2020 годы			
Всего	1,685	-	1,685
в т.ч. отходов производства	1,055	-	1,055
отходов потребления	0,63	-	0,63
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,63	-	0,63
Лом черных металлов в кусковой форме	1,03	-	1,03
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,025	-	0,025
2021 годы			
Всего	0,965	-	0,965
в т.ч. отходов производства	0,335	-	0,335
отходов потребления	0,63	-	0,63
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,63	-	0,63
Лом черных металлов в кусковой форме	0,31	-	0,31
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,025	-	0,025

Воздействие на флору и фауну. Растительность на участке типично степная (полынь, ковыль, карагайник), кое-где представлена березовыми колками. Согласно письму ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ВКО» от 07.11.2014 года в район геологического отвода попадают участки государственного лесного фонда КГУ «Усть-Каменогорское лесное хозяйство». На участке проводимых работ лесные массивы отсутствуют, но кое-где встречаются осиновые и березовые колки. Бурение скважин, проходка траншей производится в местах, исключая повреждение и вырубку деревьев. Отрицательного воздействия на лесной фонд не происходит. Ценные виды растений в пределах рассматриваемого участка отсутствуют. Редкие или вымирающие виды флоры, занесенные в Красную Книгу Казахстана, не встречаются. Из животных встречаются – мыши, суслики, змеи,



иногда зайцы, лисы, волки. Редкие или вымирающие виды животных, занесенные в Красную Книгу Казахстана, в районе проведения работ не встречаются. Одним из основных факторов воздействия на животный мир является фактор вытеснения животных за пределы их мест обитания.

В непосредственной близости от участка охраняемые участки, исторические и археологические памятники и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют. Нет водопадов, озер, ценных пород деревьев, зон отдыха, водозаборов.

Вывод

Рассмотрев представленные документы, Департамент экологии по ВКО, **согласовывает** «План разведки меди, никеля, кобальта, золота и платиноидов на участке Алишер в Восточно-Казахстанской области».

Руководитель Департамента

Д.Кавригин

Исп. Токтарканова Н.Т.
76-64-32



Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Зырянский район, ТОО "Ертіс Майнинг"

Производство цех, участок	Номер источни ка выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2018 год		на 2019 год		на 2020 год		на 2021 год		ПДВ		
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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
Неорганизованные источники												
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,195	0,5826	0,195	0,2913			0,195	0,5826	2019
Пневмоударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,195	0,7794	0,195	0,7794			0,195	0,7794	2019
Колонковое бурение Компрессор, буровой станок НУДХ-6	6005			0,2483	0,447	0,2483	0,6705	0,2483	0,2682	0,2483	0,6705	2020
Мини-драга	6009			0,004	0,0111	0,004	0,0111	0,004	0,0111	0,004	0,0111	2019
Мини-электростанция	6010			0,0066	0,0213	0,0066	0,0213	0,0066	0,0213	0,0066	0,0213	2019
Газовая плита	6011			0,00005	0,0004	0,00005	0,0004	0,00005	0,0004	0,00005	0,0004	2019
Всего:				0,64895	1,8418	0,64895	1,774	0,25895	0,301			
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												
Неорганизованные источники												
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,2535	0,7574	0,2535	0,3787			0,2535	0,7574	2019
Пневмоударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,2535	1,0132	0,2535	1,0132			0,2535	1,0132	2019
Колонковое бурение Компрессор, буровой станок НУДХ-6	6005			0,3228	0,5811	0,3228	0,8717	0,3228	0,3487	0,3228	0,8717	2020
Мини-драга	6009			0,0052	0,0144	0,0052	0,0144	0,0052	0,0144	0,0052	0,0144	2019
Мини-электростанция	6010			0,0086	0,0277	0,0086	0,0277	0,0086	0,0277	0,0086	0,0277	2019
Газовая плита	6011			0,000008	0,00007	0,000008	0,00007	0,000008	0,00007	0,000008	0,00007	2019
Всего:				0,843608	2,39387	0,843608	2,30577	0,336608	0,39087			



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)												
Неорганизованные источники												
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,0325	0,0971	0,0325	0,0486			0,0325	0,0971	2019
Пневмоударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,0325	0,1299	0,0325	0,1299			0,0325	0,1299	2019
Колонковое бурение Компрессор, буровой станок НУДХ-6	6005			0,0414	0,0745	0,0414	0,1118	0,0414	0,0447	0,0414	0,1118	2020
Мини-электростанция	6010			0,0011	0,0036	0,0011	0,0036	0,0011	0,0036	0,0011	0,0036	2019
Всего:				0,1075	0,3051	0,1075	0,2939	0,0425	0,0483			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
Неорганизованные источники												
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,065	0,1942	0,065	0,0971			0,065	0,1942	2019
Пневмоударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,065	0,2598	0,065	0,2598			0,065	0,2598	2019
Колонковое бурение Компрессор, буровой станок НУДХ-6	6005			0,0828	0,149	0,0828	0,2235	0,0828	0,0894	0,0828	0,2235	2020
Мини-драга	6009			0,0013	0,0037	0,0013	0,0037	0,0013	0,0037	0,0013	0,0037	2019
Мини-электростанция	6010			0,0022	0,0071	0,0022	0,0071	0,0022	0,0071	0,0022	0,0071	2019
Газовая плита	6011			0,0004	0,0023	0,0004	0,0023	0,0004	0,0023	0,0004	0,0023	2019
Всего:				0,2167	0,6161	0,2167	0,5935	0,0867	0,1025			
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
Неорганизованные источники												
Топливозаправщик	6008			0,00009	0,00002	0,00009	0,00001	0,00009	0,00001	0,00009	0,00002	2019
Всего:				0,00009	0,00002	0,00009	0,00001	0,00009	0,00001			
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)												
Неорганизованные источники												
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,1625	0,4855	0,1625	0,2428			0,1625	0,4855	2019
Пневмоударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,1625	0,6495	0,1625	0,6495			0,1625	0,6495	2019



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мини-драга	6009			0,0033	0,0093	0,0033	0,0093	0,0033	0,0093	0,0033	0,0093	2019
Мини-электростанция	6010			0,0055	0,0178	0,0055	0,0178	0,0055	0,0178	0,0055	0,0178	2019
Газовая плита	6011			0,0003	0,0019	0,0003	0,0019	0,0003	0,0019	0,0003	0,0019	2019
Всего:				0,541	1,5365	0,541	1,4801	0,216	0,2525			
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)												
Неорганизованные источники												
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,0078	0,0233	0,0078	0,0117			0,0078	0,0233	2019
Пневмоударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,0078	0,0312	0,0078	0,0312			0,0078	0,0312	2019
Колонковое бурение Компрессор, буровой станок НУДХ-6	6005			0,0099	0,0179	0,0099	0,0268	0,0099	0,0107	0,0099	0,0268	2020
Мини-драга	6009			0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	2019
Мини-электростанция	6010			0,0003	0,0009	0,0003	0,0009	0,0003	0,0009	0,0003	0,0009	2019
Всего:				0,026	0,0737	0,026	0,071	0,0104	0,012			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)												
Неорганизованные источники												
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,0078	0,0233	0,0078	0,0117			0,0078	0,0233	2019
Пневмоударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,0078	0,0312	0,0078	0,0312			0,0078	0,0312	2019
Колонковое бурение Компрессор, буровой станок НУДХ-6	6005			0,0099	0,0179	0,0099	0,0268	0,0099	0,0107	0,0099	0,0268	2020
Мини-драга	6009			0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	2019
Мини-электростанция	6010			0,0003	0,0009	0,0003	0,0009	0,0003	0,0009	0,0003	0,0009	2019
Всего:				0,026	0,0737	0,026	0,071	0,0104	0,012			
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете)(10)												
Неорганизованные источники												
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,078	0,233	0,078	0,1165			0,078	0,233	2019
Пневмоударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,078	0,3117	0,078	0,3117			0,078	0,3117	2019
Колонковое бурение Компрессор, буровой станок НУДХ-6	6005			0,0993	0,1788	0,0993	0,2682	0,0993	0,1073	0,0993	0,2682	2020
Топливозаправщик	6008			0,03131	0,0043	0,03131	0,00339	0,03131	0,0015	0,03131	0,0043	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

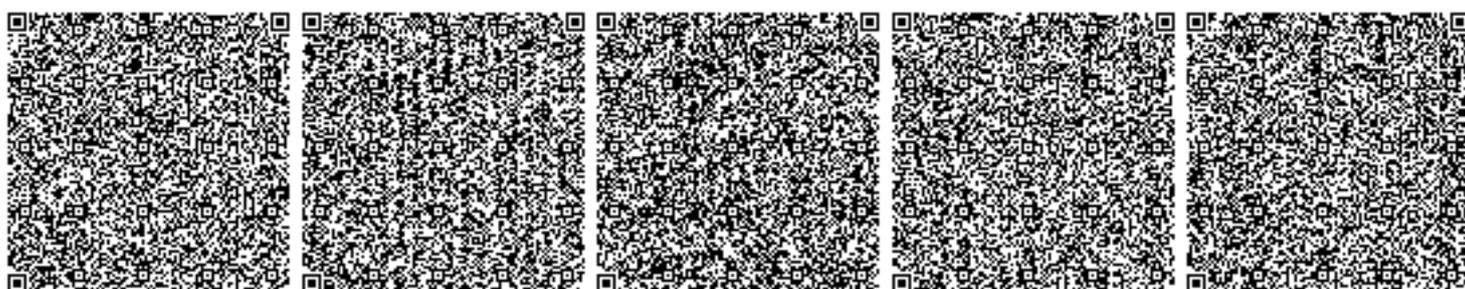


Мини-драга	6009			0,0016	0,0044	0,0016	0,0044	0,0016	0,0044	0,0016	0,0044	2019
Мини-электростанция	6010			0,0026	0,0085	0,0026	0,0085	0,0026	0,0085	0,0026	0,0085	2019
Всего:				0,29081	0,7407	0,29081	0,71269	0,13481	0,1217			
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)												
Неорганизованные источники												
Проходка траншей мехспособом	6001			0,2012	1,2324	0,2012	0,8292	0,2012	0,7209	0,2012	1,2324	2019
Устройство площадок под буровые установки	6002			0,1236	0,2468	0,1236	0,3435	0,1236	0,2951	0,1236	0,3435	2020
Ударно-канатное бурение скважин Буровой станок УГБ-ЗУК	6003			0,0055	0,015	0,0055	0,0075			0,0055	0,015	2019
Пневмударное бурение Компрессор, буровой станок	6004			0,1	0,2988	0,1	0,2988			0,1	0,2988	2019
Колонковое бурение Компрессор, буровой станок НУДХ-6	6005			0,01	0,018	0,01	0,027	0,01	0,0108	0,01	0,027	2020
Глиномешалка	6007			0,008	0,00012	0,008	0,00015	0,008	0,00006	0,008	0,00015	2020
Всего:				0,4483	1,81112	0,4483	1,50615	0,3428	1,02686			
Итого по организованным источникам:												
Т в е р д ы е:												
Газообразные, ж и д к и е:												
Итого по неорганизованным источникам:				3,148958	9,39261	3,148958	8,80812	1,439258	2,26774			
Т в е р д ы е:				0,5558	2,11622	0,5558	1,80005	0,3853	1,07516			
Газообразные, ж и д к и е:				2,593158	7,27639	2,593158	7,00807	1,053958	1,19258			
Всего по предприятию:				3,148958	9,39261	3,148958	8,80812	1,439258	2,26774			
Т в е р д ы е:				0,5558	2,11622	0,5558	1,80005	0,3853	1,07516			
Газообразные, ж и д к и е:				2,593158	7,27639	2,593158	7,00807	1,053958	1,19258			

Руководитель департамента

Кавригин Дмитрий Юрьевич





**ҚР ЭГТРМ Орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі
комитетінің Шығыс Қазақстан
облыстық орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі аумақтық
инспекциясы РММ**

Қазақстан Республикасы 010000, Шығыс
Қазақстан облысы, Мызы 2/1

**Республиканское государственное
учреждение "Восточно-
Казахстанская областная
территориальная инспекция
лесного хозяйства и животного
мира" Комитета лесного хозяйства
и животного мира Министерства
экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан**

Республика Казахстан 010000, Восточно-
Казахстанская область, Мызы 2/1

17.08.2022 №ЗТ-2022-02166789

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Ертіс Майнинг"

На №ЗТ-2022-02166789 от 9 августа 2022 года

На Ваше письмо № 22/24 от 08 августа 2022 года. РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» (далее-Инспекция) направляет Вам картограмму с нанесением на ней места концентрации лося, кабана косули и пути их миграции, а так же места обитания каменной куницы В соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года № 151 «О языках в Республике Казахстан», ответ предоставлен на языке обращения. Одновременно разъясняем, что в соответствии со статьей 91 административно процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан, Вы имеете право обжалования данного ответа в вышестоящий орган или в суд. Картограмма прилагается.



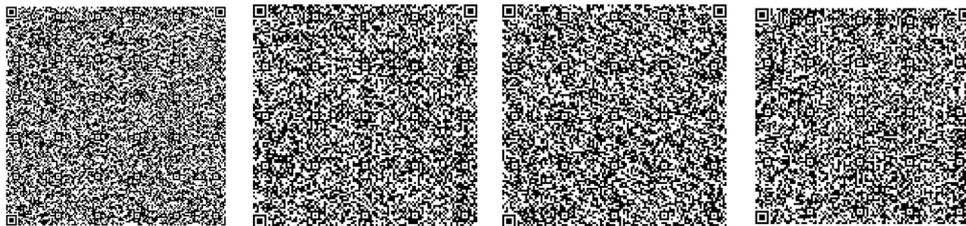
Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

Заместитель руководителя

УМУТОВ ЕРДОС ЕРМЕКОВИЧ



Исполнитель:

ДИДАХМЕТОВ САМАТ БОЛАТХАНОВИЧ

тел.: 7775788739

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.



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

Картограмма контрактной территории
Контракт №4778-ТПИ от 18 февраля 2016 года

