Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР ИННОВАЦИИ И РЕИНЖИНИРИНГА» Jaýapkershiligi shekteýli seriktestigi

Memlekettik lisenzia № 01999P Taraz qalasy, Qoigeldı kóshesi, 33 State license № 01999P Taraz city Koygeldy street, 55 **Государственная лицензия № 01999Р** город Тараз улица Койгельды, 55

Утверждаю: Директор департамента Охраны окружающей среды АО «АК Алтыналмас»

Бактыгали Абырой Аманула (Фанкан, образователь (пра его надачин)

ПРОЕКТ

нормативов допустимых выбросов к рабочему проекту «План разведки твердых полезных ископаемых (ТПИ) на лицензионной площади в пределах 137 блоков рудного района месторождения Мизек в области Абай» (Книга 1)

Разработчик: Генеральный директор

ТОО «Экологический центр реинжиниринга»

центр инновации

ингом. Подпись.

Хусайнов М.М.

г. Алматы, 2025 год

Раздел 1. Состав проекта

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) для **АО «АК Алтыналмас»** состоит из двух книг:

Книга 1 – Проект нормативов допустимых выбросов;

Книга 2 – Расчёт максимальных приземных концентраций;

Раздел 2. Список исполнителей

Руководитель проекта Заместитель генер директора	ального (подпись)	_ Мусиркепов М.К.	+77 023 845 500
Главный инженер проект	та <u>(подпись)</u>	_ Керім Д.М.	+77 085 403 028
Инженер-эколог	(подпись)	_ Турсунбаев К.К.	+77 478 868 208

Проект нормативов эмиссий (в части нормативов допустимых выбросов) выполнена для плана разведки твердых полезных ископаемых (ТПИ) на лицензионной площади в пределах 137 блоков рудного района месторождения Мизек в области Абай.

3.1. Основания для разработки настоящего проекта нормативов эмиссий:

Основанием для проекта нормативов эмиссии для «План разведки твердых полезных ископаемых (ТПИ) на лицензионной площади в пределах 137 блоков рудного района месторождения Мизек в области Абай» является получение разрешения на эмиссию.

Проект нормативов эмиссий разрабатывается впервые.

3.2. Согласно проведенному анализу, результаты воздействия на атмосферный воздух в соответствии с настоящим проектом НДВ, следующие:

В ходе проведения разведочных работ в 2026 году планируется задействование 8 источников выбросов в атмосферный воздух, включая 1 организованный и 7 неорганизованный источник загрязнения. Эти источники будут осуществлять выбросы 21 различных наименований загрязняющих веществ.

В ходе проведения разведочных работ в 2027 годах планируется задействование 8 источников выбросов в атмосферный воздух, включая 1 организованный и 7 неорганизованных источников загрязнения. Эти источники будут осуществлять выбросы 21 различных наименований загрязняющих веществ.

В ходе проведения разведочных работ в 2028 году планируется задействование 9 источников выбросов в атмосферный воздух, включая 1 организованный и 8 неорганизованных источников загрязнения. Эти источники будут осуществлять выбросы 21 различных наименований загрязняющих веществ.

В ходе проведения разведочных работ в 2029 годах планируется задействование 8 источников выбросов в атмосферный воздух, включая 1 организованный и 7 неорганизованных источников загрязнения. Эти источники будут осуществлять выбросы 21 различных наименований загрязняющих веществ.

В ходе проведения разведочных работ в 2030 годах планируется задействование 7 источников выбросов в атмосферный воздух, включая 1 организованный и 6 неорганизованных источников загрязнения. Эти источники будут осуществлять выбросы 21 различных наименований загрязняющих веществ.

В ходе проведения разведочных работ в 2031 годах планируется задействование 7 источников выбросов в атмосферный воздух, включая 1 организованный и 6 неорганизованных источников загрязнения. Эти источники будут осуществлять выбросы 21 различных наименований загрязняющих веществ.

3.3. Сведения о фоновом загрязнении отсутствуют.

Сведения о фоновом загрязнении отсутствуют, в связи с тем, что на территории села Кайнар Караоленского сельского округа Жанасемейского района области Абай, наблюдение за состоянием атмосферного воздуха филиал РГП «Казгидромет» не проводит согласно письму от 27.09.2025 г. (Приложение 2).

3.4. Приземные концентрации загрязняющих веществ.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен по программе «ЭРА». Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха была принята граница СЗЗ 500 м. Были рассчитаны концентрации всех загрязняющих веществ и групп суммаций с учетом передвижных источников выбросов ЗВ.

По результатам расчетов рассеивание установлено, что по всем загрязняющим веществам концентрации на границе санитарно-защитной зоны (500 м) не превышают

установленных нормативов.

На жилой зоне расчет загрязнения атмосферы не проводился, так как ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 40 км от крайнего источника загрязнения.

Расчеты загрязнения атмосферы проводились по максимально возможным выбросам вредных веществ, при максимальной загрузке технологического оборудования с учетом коэффициента одновременности работы оборудования. В качестве исходного периода рассматривается 2026 год.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на максимальный период режима работы предприятия, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ произведены на период максимальных выбросов и от двигателей передвижных источников.

Расчёт максимальных приземных концентраций произведен для АО «АК Алтыналмас» 7 веществ из 12 выбрасываемых.

3.5. Расчетные (нормативные) объёмы эмиссий загрязняющих веществ.

Выбросы загрязняющих веществ, определенные настоящим проектом и указанные в таблицах, предлагается принять как предельно-допустимые выбросы: 2026-2031 года.

3.6. Сравнительная характеристика проектов ПДВ и ПНЭ.

Сравнительная характеристика отсутствует, виду того, что, проект разрабатывается впервые.

На основании вышеизложенного нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу устанавливается;

- в 2026 году объем выбросов загрязняющих веществ составит: 28,5016 тонн;
- в 2027 году объем выбросов загрязняющих веществ составит: 31,33384 тонн;
- в 2028 году объем выбросов загрязняющих веществ составит: 30,4285 тонн;
- в 2029 году объем выбросов загрязняющих веществ составит: 32,90164 тонн;
- в 2030 году объем выбросов загрязняющих веществ составит: 29,20164 тонн;
- в 2031 году объем выбросов загрязняющих веществ составит: 29,20164 тонн;

Срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2026 год.

Сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусмотрен. Хозяйственно-бытовые сточные воды подлежат накоплению в специализированной герметичной емкости, с последующим вывозом сторонней специализированной организацией, имеющей соответствующую лицензию, в строгом соответствии с установленными санитарными, экологическими и техническими нормативными требованиями.

В связи с этим разработка проекта нормативов допустимых сбросов не требуется.

Раздел 4. Содержания

Раздел 1. Состав проекта	
Раздел 2. Список исполнителей	
3.1. Основания для разработки настоящего проекта нормативов эмиссий:	
3.2. Согласно проведенному анализу, результаты воздействия на атмосферный воздух в соответствии с насто проектом НДВ, следующие:	
3.3. Сведения о фоновом загрязнении отсутствуют	4
3.4. Приземные концентрации загрязняющих веществ.	4
3.5. Расчетные (нормативные) объёмы эмиссий загрязняющих веществ.	5
3.6. Сравнительная характеристика проектов ПДВ и ПНЭ	5
Раздел 4. Содержание	6
Раздел 5. Введение	
Раздел 6. Общие сведения об операторе 6.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характо объектов	ерных
6.2. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон о (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха	
Раздел 7. Характеристика оператора ка источника загрязнения атмосферы	
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	
7.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического сост и эффективности работы	
7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пыле газоочистного оборудования передовому на техническому уровню	
7.4. Перспектива развития	17
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчёта НДВ	17
7.6. Характеристика о залповых и аварийных выбросах	37
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	37
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/сек, т/год), принятых для расчёта НДВ	44
7.8.1. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источ	
7.8.2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	88
Раздел 8. Проведение расчётов рассеивания	142
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих ве в атмосфере	ществ
8.2. Результаты расчётов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учётом персперазвития	
8.2.1. Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчи концентраций с учетом фона	
8.2.2. Максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие в в уровень загрязнения атмосферы	
8.2.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	159
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	161
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учётом использования малоотходной технологии и д планируемых мероприятий	
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта	180
8.6. Данные о пределах области воздействия.	180
8.7. Данные о размещения зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры	181
Раздел 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических усло	
Dec. 10 Forman 23 of 20 Aurilla vanishing 25 of 20 Mar.	
Раздел 10. Контроль за соблюдением нормативов на объекте Объекте	
Приложение № 2 Справка от Казгидромет	

Приложение № 3 Письмо Областной территориальной инспекции лесного хозяйства и живо	
по области АбайПриложение № 4 Письмо Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы»	
Перечень таблиц	
Таблица 7.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива	нормативов
допустимых выбросов	
Таблица 7.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
Таблица 7.11 - Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ	
Таблица 7.12 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха	
Таблица 7.13 Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)	
Таблица 7.14 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и у	
т/год	
Таблица 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия р	
загрязняющих веществ в атмосфере города	
Таблица 8.2 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам	
Таблица 8.3 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ	
Таблица 8.4 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	
Таблица 8.6 План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веще	
достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов)	
Таблица 8.7 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	
Таблица 10.1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов выбросов	
Таблица 10.2 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых в	
источниках выбросов	
Таблица 10.3 План - график контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-заш	
Перечень иллюстраций	
Рисунок 8.1 Роза ветров.	142
- m-, m-x	12

Проект нормативов эмиссий (в части нормативов допустимых выбросов) выполнен для Плана разведки твердых полезных ископаемых (ТПИ) на лицензионной площади в пределах 137 блоков рудного района месторождения Мизек в области Абай на основании договора между АО «АК Алтыналмас» и ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга».

Юридический адрес: 080000, Жамбылская область, г. Тараз, ул. Койгельды, 55

БИН 130740012440

БИК CASPKZKA

AO «Kaspi bank»

Тел.: +7 (726) 243-2021

Генеральный директор Хусайнов Мухтар Мухтарбекович

Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01999Р от 17 мая 2018 года выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Актуальная информация о лицензии размещена на https://elicense.kz/

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу разработан в соответствии Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2022 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (далее - Методика), расчёт приземных концентраций выполнены в соответствии с ОНД-86 «Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» с использованием программного комплекса УПЗА «ЭРА».

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу разработан на основе действующих в Республике Казахстан нормативно-правовых и инструктивно-методических актов, регламентирующих выполнение работ по оценке воздействия предприятий на окружающую среду, базовыми из которых являются следующие:

Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02 января 2022 года № 400-VI;

Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2022 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;

ОНД-86 «Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;

Приказ И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2022 года № 408 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду»;

Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (далее – СП № ҚР ДСМ-2);

Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды».

6.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов

Акционерное общество «АК Алтыналмас»

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Алматы, БЦ Venus, улица Елебекова, 10/1.

БИН 950 640 000 810

Директор департамента Охраны окружающей среды АО «АК Алтыналмас» – Бақтығали Абырой Аманұлы

Контакты +7 (7273) 500-200 E_mail: <u>info@altynalmas.kz</u>

Золоторудное месторождение Мизек расположено на территории административно относящейся к г. Семей области Абай, в пределах листа М-43-120.

Географические координаты центра участка $-48^{\circ}58'00''$ с. ш. и $77^{\circ}43'00''$ в. д.

Город Семей с одноименной железнодорожной станцией находится в 320 км северовосточнее района работ. Ближайший населенный пункт —пос. Кайнар расположен в 40 км северо-западнее. Район работ связан с ним полевыми дорогами, далее асфальтированными дорогами с г. Семей и с расположенным в 400 км западнее г. Карагандой. В 30 километрах на западе от участка работ расположено месторождение Мизек, в 27 километрах юго-запад находятся месторождение Акбастау и Космурун. Ближайшей к участку работ железнодорожной станцией является станция Карагайлы, находящаяся в 140 километрах по автотрассе в сторону г. Караганды.

В орографическом отношении район работ принадлежит к южному склону Чингизских гор. По гипсометрическому уровню, формам рельефа и его расчленённости — это типичный мелкосопочник с абсолютными отметками 750-950м и относительными превышениями 30-70м, редко 90-110м. Наиболее высокой вершиной является гора Мизек с отметкой 1029,5м. Уклоны склонов составляют 10-20°, вплоть до обрывистых к западу от г. Мизек. Северо-восточная часть района в границах Жауыртагинской зоны смятия отличается сильно выравненным рельефом с отдельными узкими грядами кварцитов.

Гидрографическая сеть представлена небольшими речками Тюлькубас, Курозек, Сарыозек и Ащису. Три первые протекают на юг в 40 км западнее от места работ и входят в водную систему оз. Балхаш. Река Ащису находится северо-восточнее, течет в том же направлении и относится к бассейну реки Иртыш. Все эти реки представляют собой типичный для Казахстана тип временных водотоков, которые имеют снежное или снежнородниковое питание с кратковременным весенним половодьем и очень низкой, вплоть до пересыхания, летне-осенней и зимней меженью. Долины этих рек обычно имеют ширину до нескольких километров и пологий уклон бортов. Русла рек небольшие по ширине (15-5 м), извилисты, меандрируют, имеют старицы. Долины рек плохо оформлены и выраженных террас не наблюдается.

В летнее время по тальвегам рек в редких плесах сохраняется вода, преимущественно горько-соленая. Озерами район беден. В 1-12 км к востоку от месторождения, в депрессии, выполненной отложениями девона, карбона и третичными отложениями, имеется несколько небольших озер, пересыхающих в летний период. Описываемый район экономически слабо развит. Наиболее крупным населенным пунктом является пос. Кайнар.

Климат района резко континентальный, характеризующийся жарким летом и холодной зимой. По данным ближайших метеорологических станций Кайнар и Караул, среднемесячная температура воздуха за многолетний (с 1936 года) период составила: зимой -16.4° C, весной $+14^{\circ}$ C, летом $+18.8^{\circ}$ C, осенью $+8^{\circ}$ C. Абсолютные максимумы температуры, зафиксированные за этот период: летом $+39^{\circ}$ C, зимой -44° C. Зима

продолжительная (с ноября по март), снежный покров устанавливается в середине ноября и сходит в конце марта. Снежный покров незначительный, до первых десятков сантиметров. Глубина промерзания земли достигает 0,7 м с оттаиванием в течение апреля месяца.

Таблица 1.1 - Географические координаты угловых точек геологического отвода

Географические координаты месторождения

- 1. 48°58'00" 77°43'00"
- 2. 48°58'00" 77°49'00"
- 3. 48°54'00" 77°49'00"
- 4. 48°54'00" 77°56'00"
- 5. 48°50'00" 77°56'00"
- 6. 48°50'00" 77°59'00"
- 7. 48°46'00" 77°59'00"
- 8. 48°46'00" 77°56'00"
- 9. 48°45'00" 77°56'00"
- 10. 48°45'00" 77°47'00"
- 11. 48°47'00" 77°47'00"
- 12. 48°47'00" 77°45'00"
- 13. 48°48'00" 77°45'00"
- 14. 48°48'00" 77°43'00"
- 15. 48°53'00" 77°43'00"
- 16. 48°53'00" 77°46'00"
- 17. 48°55'00" 77°46'00"
- 18. 48°55'00" 77°43'00"

Площадь геологического отвода – 310,98 кв.км.

6.2. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха представлена на рисунке№ 6.2.

Рисунок 6.2 Ситуационный план расположения объекта



7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Горные работы

Настоящим планом разведки предусматривается проходка горных выработок – канав. Места заложения канав на местности будут корректироваться по результатам геологических маршрутов и геофизических работ, а также выявленным по историческим материалам рудными проявлениям, точкам минерализаций и геохимических аномалий. Длина канав будет определяться шириной предполагаемой зоны минерализации, с выходом во вмещающие породы на 4,0–5,0 м., канавы будут проходиться через 200–400 м. Проходка канав на ореольно-аномальных зонах будет осуществляться, опираясь на морфологию и структуру распространения зон.

Канавы будут проходиться механизированным способом, средняя ширина канав -1 м, глубина от 1 до 3 м, средняя глубина составит 2м. Всего объем проходки канав 15300 пог.м. (30600 м3). Для проведения документации и бороздового опробования канавы подлежат ручной расчистке. Объем расчисток составит 10 % от общего объема канав и составят 30600 м3.

Документация, фотодокументация горных выработок проводится с целью определения границ измененных пород, рудных залежей для дальнейшего оконтуривания рудных тел при составлении геологических карт при камеральных работах.

Для повышения объективности и качества геологической документации, а также контроля выполняемых работ предусматривается фотодокументация канав.

Документация. По всей длине канав составляется зарисовка одной из стенок и дна канавы в масштабе 1: 100. После отбора бороздовых проб проводится фотосъемка канав. Линейная метрическая шкала будет показана на каждой фотографии. Номер канавы, интервал опробования, а также название участка, будут также отражены на каждой фотографии в виде минимального объема представленной информации. Объем этих работ составит 15300 п.м.

№ п/п	Наименование видов работ	Ед. изм.	Объем
1	2	3	4
1	Проходка канав	п.км/м3	15300/30600
2	Расчистка вручную	м3	6120
3	Геологическая документация	п.м	15300

Буровые работы

Пневмоударное бурение. Планом работ предусмотрено бурение 513 скважин пневмоударного бурения (reverse circulation) объемом 41040 п.м.

Часть скважины пневмоударного бурения будут запроектированы для заверки и прослеживания выявленных при проходке канав минерализованных зон и рудных подсечений на глубину, всего для заверки и прослеживания минерализованных зон будет пробурено 447 скважин, проектным объемом 35760 п.м. Также буровые работы предусматривают бурение скважин на юге лицензионной территории для заверки работ по глубинным геохимическим поискам, проведенным в исторический период 1986-89гг, для выполнения этой задачи запроектированы три профиля — 66 скважин пневмоударного бурения проектным объемом 5280 п.м.

При бурении пневмоударных скважин (RC) намечается использовать буровую установку, оснащенную делителем и накопителем шлама. Бурение будет осуществляться сплошным забоем. Диаметр бурения 122 мм, максимальная глубина скважин — до 80 м. В качестве бурового наконечника применяется шарошечные долота или крестовые коронки,

армированные твердыми сплавами. Выход шламового материала ожидается в пределах 90-100%.

Для уменьшения веса проб намечается использовать превентор (делитель) с четырехкратным делением материала пробы.

Пневмоударное бурение (RC) проектируется в профилях с рудными проявлениями и по результатам проходки разведочных канав. В зависимости от полученных данных параметры (угол и азимут бурения), а также места заложения скважин будут корректироваться геологами на участке работ.

Всего проектом предусматривается бурение скважин пневмоударного бурения методом RC в количестве 513 штук объемом 41040 п.м. глубиной до 80 м. По окончании бурения скважин предусматривается ликвидационный тампонаж заливкой глинистым раствором.

Колонковое бурение.

Проектом предусматривается бурение структурно-поисковых скважин глубиной до 500 м в комплексных аномалиях проектным объёмом 13000 п.м., в том числе:

- 20 скважин структурно-поискового бурения глубиной до 500 метров в комплексных аномалиях, диаметром HQ (96м), общим объёмом 10000 п.м.;
- 6 разведочных скважин, глубиной от 200 до 500 метров на юге участка для заверки результатов бурения скважин пневмоударного бурения и работ по глубинным геохимическим поискам, проведенным в исторический период 1986-89гг, диаметром HQ (96м), общим объемом 3000 п.м.;

Ниже в таблице приведены объемы колонкового бурения. В зависимости от результатов, полученных при проходке канав и пневмоударном бурении, параметры и расположение колонковых скважин будут корректироваться геологами на участке работ.

Общий объем колонкового бурения составит 13000 п.м. (26 скважин).

Предусматриваются следующие геолого-технические условия бурения скважин:

- бурение будет осуществляться станком марки LF90C или аналогичными станками со снарядом Boart Longyear HQ;
 - скважины наклонные под углом $50^{\circ}-90^{\circ}$;
 - начальный диаметр бурения 112 мм, конечный 96 мм;
 - бурение ведется с отбором керна;
- бурение до VI категории ведется твердосплавными коронками, по более высоким категориям алмазными;
 - выход керна не менее 95%;
- предусматривается строительство площадок под буровые станки $(1,5 \text{ м}\times25\text{м}\times0,5 \text{ м}\times26 \text{ скв.}) 487.5 \text{ куб.м.}$ Работы будут выполняться бульдозером по породам V категории;
- для хранения промывочной жидкости (техническая вода, глинистый раствор) будут пройдены отстойники $(8\text{м}3\times26\text{ скв.})-208\text{ куб.м.};$
- после завершение буровых работ площадки под буровые станки и отстойники будут рекультивированы (695.5 куб.м.).

Для контроля параметров бурения скважин по первоначально заданному азимуту и зениту предусматривается проведение инклинометрии по пройденному стволу скважины. Результаты замеров отмечаются в журнале через каждые 20 м.

- скважины вертикальные под углом 90°;
- начальный диаметр бурения 112 мм, конечный 96 мм;
- крепление скважин обсадными трубами от 0 до 20 м ствола каждой скважины; Всего подлежит закачке глинистым раствором 13000 м.

Объемы буровых работ

Участки	Бурение пневмоударных скважин, п.м.	Бурение колонковых скважин, п.м.
Южный участок	5280	3000

Остальная площадь	35760	10000
лицензионной территории		
Общее	41040	13000

Опробование

Точечное опробование.

Все разновидности гидротермально измененных пород, кварцевые жилы, зоны метасоматических изменений будут опробованы точечным способом в процессе проведения поисковых маршрутов. Общее число отбираемых проб составит 1130 штук. Пробы будут отбираться из коренных пород и состоят из осколков по 3–5 см, отобранных вручную с 3-5 м опробуемых разностей пород.

Бороздовое опробование является одним из основных видов опробовательских работ. Ему подвергаются все пройденные горные выработки (канавы). Все визуально установленные литологические разности и различно измененые породы, вскрытые горными выработками, опробываются отдельно. По слабоизмененым и неизмененным породам отбираются пробы длиной не более 2,0 м. Рудные тела, зоны метаморфических изменений, потенциальные зоны минералзаци будут опробываться бороздой сечением 3x10 см. Опробование канав проводятся по дну выработки непрерывной лентой. Вес 1 м бороздовой пробы составляет $100 \times 3 \times 10 \times 2,6 = 7800$ г = 7,8 кг.

Опробованию подлежат 15300 п.м. горных выработок. Предполагаемое количество бороздовых проб составляет 15300 шт.

Контроль за представительностью бороздового опробования осуществляется путем взвешивания каждой пробы и сравнения ее фактического веса с расчетными. Отклонения не должно превышать 15%.

Опробование скважин пневмобурения. По скважинам пневмоударного бурения будет производиться шламовое опробование.

Шламовые пробы будут отбираться метровыми секциями. Весь выдуваемый с метрового интервала шлам тщательно перемешивается в превенторе и делится пополам. Расчетный вес шламовой пробы составляет:

$$P = (\pi D2): 4 \times 20 \times d = (3.14 \times 1.22 \times 1.22): 4 \times 10 \times 2.6: 2 = 15.19 \text{ Kg},$$

где: P – вес пробы в кг; D – диаметр скважины в дм. (1,22); 10 – длина пробы в дм; d – объемный вес, равный – 2,6 т/м3.

Проектом предусмотрено пробурить 41040 п.м. скважин пневмобурения, соответственно будет отобрано 41040 рядовых шламовых проб.

Керновое опробование. Весь керн поисковых и разведочных скважин после документации будет опробован. Опробование будет производиться путем распиливания его по длинной оси, в пробу отбирается половина керна. Длина проб по неизмененным и малоизмененным породам не более 1,0 м. Рудные интервалы, зальбандовые части опробуются более дробно в соответствии с зональностью рудных тел. Распределение рудного компонента характеризуется весьма неравномерным распространением в рудах. Опробование ведется с учетом разновидностей горных пород, вмещающих, измененных образований и рудных тел.

Вес керновой пробы при длине 1,0 м, диаметре керна 63.5 мм и объемном весе руды 2,7 кг/дм3, определен по формуле:

$$P=(\pi D2): 4 \times L \times d \times 0,5 = (3,14 \times 0,6352): 4 \times 10 \times 2,7 \times 0,5) = 4,3 \text{ KG}.$$

где: P - вес керновой пробы в кг; D - диаметр керна в дм; L- длина керновой пробы в дм; d - объемный вес руды равный -2.6 т/м3.

Объем бурения составляет 13000 п.м. Из скважин колонкового бурения будет отобрано 13000 рядовых керновых проб.

Сводная таблица объемов документации, отбора проб

Вид работ	ед.	Общий	Вид	Категория	Количество	Bec
	ИЗМ	объем	опробования		проб, шт.	проб,
						ΚΓ
1	2	3	4	5	6	7
Поисковое бурение:	п.м	13000				
Документация керна	п.м	13000				
Опробование	п.м	13000	Керновое	IV-X	13000	4,3
Проходка канав	п.м	15300				
Документация канав	п.м	15300				
Опробование	п.м	15300	Бороздовое	IV-X	15300	7,8
Пневмоударное	п.м	41040				
бурение:						
Документация шлама	п.м	41040				
Опробование	п.м	41040	Шламовое	IV-X	41040	15,19
Всего по проекту:						
керновое					13000	
бороздовое	•				15300	
шламовое	•				41040	
ИТОГО	•				69340	

Отбор проб на изготовление шлифов и аншлифов предусматривается для качественной характеристики минерализованных зон, рудных тел и вмещающих пород из расчета 3 шлифов на каждую разновидность пород (5 разновидностей), что составит 15 шлифов.

Отбор проб для определения физико-механических свойств.

Проектом предусматривается отбор образцов из керна скважин на проектируемых участках работ по 5 образцов на каждую разновидность пород (5 разновидностей), что составит 25 образцов.

Отбор проб на лабораторно-технологические исследования.

Предусматривается отбор проб на лабораторно-технологические исследования руд, для проведения тестов на извлечение, обогащение и физико-механических свойств руд. Пробы будут отбираться из рудных интервалов шламовых скважин и рудных подсечений скважин колонкового бурения.

Сводная таблица отбора проб

Пробы	Количество проб
Точечные по маршрутам	1130
Бороздовые	
канавы проектные (вся площадь)	15300
Керновые пробы	
керновые (южный участок)	3000
керновые (остальная площадь)	10000
Шламовые пробы	
шламовые (южный участок)	5280
шламовые (остальная площадь)	35760
Петрографические исследования	20
Определение физ.мех свойств	25
Лабораторно-технологические	15
исследования	

Примечание! Данный проект не ограничивает возможность применения других марок производителя техники, задействованных на основных процессах: выемке, погрузке, транспортировке и БВР схожей по своим техническим характеристикам с принятым оборудованием, а также других типов отечественных ВВ.

При реализации проекта намечаемой деятельности общее количество источников выбросов загрязняющих веществ составит:

- в 2026 году 8 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 1 источник организованный и 7 источников неорганизованные, которые выбрасывают 21 наименований загрязняющих веществ.

Объем выбросов загрязняющих веществ в 2026 году составит: 28,5016 тонн в год, 13,5214140214 г/сек;

- в 2027 году 8 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 1 источник организованный и 7 источников неорганизованные, которые выбрасывают 21 наименований загрязняющих веществ.

Объем выбросов загрязняющих веществ в 2027 году составит: 31,33384 тонн в год, 13,7062570214 г/сек;

- в 2028 году 9 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 1 источник организованный и 8 источников неорганизованные, которые выбрасывают 21 наименований загрязняющих веществ.

Объем выбросов загрязняющих веществ с 2028 году составит: 30,4285 тонн в год, 13,6281940214 г/сек;

- в 2029 году 9 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 1 источник организованный и 8 источников неорганизованные, которые выбрасывают 21 наименований загрязняющих веществ.

Объем выбросов загрязняющих веществ с 2029 году составит: 32,90164 тонн в год, 13,7580840214 г/сек;

- в 2030 году 7 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 1 источник организованный и 6 источников неорганизованные, которые выбрасывают 21 наименований загрязняющих веществ.

Объем выбросов загрязняющих веществ с 2030 году составит: 29,20164 тонн в год, 13.5624840214 г/сек;

- в 2031 году 7 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 1 источник организованный и 6 источников неорганизованные, которые выбрасывают 21 наименований загрязняющих веществ.

Объем выбросов загрязняющих веществ в 2031 году составит: 29,20164 тонн в год, 13.5624840214 г/сек:

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются следующие виды работ:

Источник 0001 – Передвижная электростанция

Источник 6001 – Экскаватор

Источник 6002 – Бульдозер

Источник 6003 – Пневмоударное бурение

Источник 6004 – Колонковое бурение

Источник 6005 – Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Источник 6006 – Рекультивационные работы

Источник 6007-01 – Автозаправщик

Источник 6007-02 – Автозаправщик

Источник 6008-01 – Автотранспорт ДТ

Источник 6008-02 – Автотранспорт бензин

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

На предприятии отсутствуют установленные установки пылегазоочистки.

Природоохранные мероприятия на неорганизованных источниках

- поддержание влажности исходного сырья на уровне 8-10% с целью сокращения пыления.
- произведение технического осмотра автотранспорта и замеры выхлопных газов на токсичность.
- Пылеподовление для выполнение земляных работ с организацией пылеподавления в теплое время года.

Пылеподавление

Проектом предусмотрено пылеподавление при снятии и обратной засыпке ПСП и грунта, а также для снижения пылеобразования на автомобильных дорогах при положительной температуре воздуха будет производиться поливка дорог поливомоечной машиной.

Техническое водоснабжение производственной площадки планируется осуществлять посредством подвоза воды с ГОК Пустынное автотранспортом. Для этих целей будет использоваться специализированный автотранспорт, отвечающий требованиям экологической и промышленной безопасности. Все мероприятия по забору, транспортировке и временному хранению воды будут осуществляться в строгом соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими правилами, нормативами в области охраны окружающей среды, а также требованиями технической эксплуатации.

7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пыле газоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню

Все применяемое оборудование используется строго по назначению. Применяемые технологии являются наиболее доступными в техническом и экономическом планах, а также соответствуют передовому мировому опыту с внедрением малоотходных и безотходных технологий.

Справочник НДТ «Добыча и обогащение руд цветных металлов (включая драгоценные)», утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 08.12.2023 №1101, был разработан с учетом технологического процесса добычи и извлечения драгоценных металлов, осуществляемого АО "АК Алтыналмас", и предоставляет основу для интеграции современных и эффективных решений в проект, направленных на минимизацию воздействия на окружающую среду.

Системы пыле- и газоочистки, установленные на предприятии, включают последние разработки в области электрофильтров и многоступенчатых систем очистки, которые способны эффективно снижать выбросы вредных веществ в атмосферу. Применение этих систем позволяет значительно уменьшить воздействие производственных процессов на окружающую среду и соответствовать установленным экологическим стандартам.

7.4. Перспектива развития

Строительство новых технологических линий и агрегатов в ближайшее время не планируется.

7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчёта НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДВ приводятся в таблице по форме согласно приложению 1 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан N 63 от 10 марта 2022 года.

Таблица 7.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов

область	. <u>Абай,</u> 1	ПР ТПИ месторожден	ия Мизек 202				<u></u> -		эшерлэн								шой порм		опустимых	. выоро					
												Коорд	инаты ист схем	очника на 1	карте-										
Произ-	Цех	Источник выд загрязняющих		Число часов работ	Наименован ие источника выброса	Номер источник а выбросо	Высота источник а	Диамет р устья трубы,	смеси на н	гры газовозд выходе из тр имально разо нагрузке	убы при	конца лі источ /цеі площа	т, /1-го	2-го к линей источн длина, г площа источ	ного ника / пирина дного	Наименован ие газоочистны х установок, тип и	Вещество, по которому производит	Коэффи- циент обеспече н-ности	Среднеэксплу а-тационная степень очистки/	Код веществ	Наименование вещества	Выбро	осы загрязня вещества	ющего	Год дости - жени
0		Наименование	Количеств о, шт.	ы в году	вредных веществ	в на карте- схеме	выбросо в, м	M	Скорост ь, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе - ратур а смеси , оС	X1	Y1	X2	Y2	мероприятия по сокращению выбросов	ся газоочистка	газо- очисткой, %	максимальная степень очистки, %	a		г/с	мг/нм3	т/год	я ПДВ
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
001		Передвижная электростанция	1	8760		0001	3	0,15	2,8	0,049480	120	55	Площадка 105							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0908	2641,71	2,865	2026
																				0304	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1181	3435,96 9	3,7245	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01514	440,479	0,4775	2026
																				0330		0,0303	881,54	0,955	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2202,39	2,3875	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	105,61	0,1146	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00363	105,61	0,1146	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель	0,0363	1056,10	1,146	2026
001		Экскаватор	2	17520		6001	2					205	200	100	200					2908	РПК-265П) (10) Пыль	0,00287		0,02696	2026
																					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)				
001		Бульдозер	1	8760		6002	2					205	200	100	200					2908	(494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,0821		1,56	2026

		•				 	 		20		1		, .		•	, .	1	
															цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)			
001	Пневмоударное бурение	3	12960	6003	2			205	200	100	200				(494) 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)	0,2308		2026
001	Автотранспорт (Транспортировк а материалов)	1	8760	6005	2			205	200	100	200			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)	0,1044	2,21	2026
001	Рекультивационн ые работы	1	8760	6006	2			205	200	100	200				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)	0,1376		2 2026
001	Автозаправщик Автозаправщик	1 1	8760 8760	6007	2			205	200	100	200			0415	Сероводород (Дигидросульфи д) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,672E- 06 0,573841 6 0,212084 8	8,232E-06 0,1536109 0,0567727	2026

									21								
													0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0212	0,005675	2026
													0602	Бензол (64)	0,019504	0,005221	2026
													0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,002459	0,0006583	2026
														Метилбензол (349)	0,018401 6	0,0049259	
													0627	Этилбензол (675)	0,000508	0,0001362	
														Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002732	0,0029317 7	
001	Автотранспорт ДТ Автотранспорт бензин	1 1	8760 8760	6008	2			205	200	100	200		0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000071		2026
														Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,090970		2026
													0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001241		2026
														Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,229308 5		2026
														Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000481		2026
														Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,143285		2026
														Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,672E- 05		2026
														Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,023877		2026
					l					1			2132	Керосин (654*)	6,25		2026

область	Абай, І	ІР ТПИ месторожден	ния Мизек 202	7 год	I	1					-	Tr.			*****			1	I		Γ				
												Коорд	инаты исто схем		карте-										
Произ- водств о	Цех	Источник выд загрязняющих		Число часов работ ы в	Наименован ие источника выброса	Номер источник а выбросо в на	Высота источник а выбросо	Диамет р устья трубы,	смеси на в макси	ры газовозд ыходе из тр мально разо нагрузке	убы при вой	конца лі источ /цеі	т, /1-го инейного иника итра адного иника	линеі источ длина,	ширина ідного	Наименован ие газоочистны х установок, тип и мероприятия	Вещество, по которому производит	Коэффи- циент обеспече н-ности газо-	Среднеэксплу а-тационная степень очистки/ максимальная	Код веществ а	Наименование вещества	Выбро	осы загрязня вещества	ющего	Год дости - жени
O		Наименование	Количеств о, шт.	году	вредных веществ	карте-	выоросо	М	Скорост ь, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе - ратур а смеси , оС	X1	Y1	X2	Y2	по сокращению выбросов	ся газоочистка	очисткой, %	степень очистки, %	a		г/с	мг/нм3	т/год	я ПДВ
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
001		Передвижная	1	8760		0001	3	0,15	2,8	0,049480	120	55	Площадка 105	1				Ι		0301	Азота (IV)	0,0908	2641,71	2,865	2027
		электростанция								1										0304	диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид	0,1181	I I	3,7245	2027
																				0328	(Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	0,01514	9 440,479	0,4775	2027
																					Углерод черный) (583)				
																					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	881,54		2027
																					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2202,39	2,3875	
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	105,61	0,1146	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00363	105,61	0,1146	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,0363	1056,10	1,146	2027
		-																			Растворитель РПК-265П) (10)				
001		Экскаватор	2	17520		6001	2					205	200	100	200					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)	0,001713		0,0162	2027
001		Бульдозер	1	8760		6002	2					205	200	100	200					2908		0,0493		0,937	2027

							_		23										
															цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
001	Пневмоударное бурение	3	12960	6003	2			205	200	100	200				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)	0,2308),77	
001	Колонковое бурение	1	4320	6004	2			205	200	100	200			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)	0,2308		3,59	2027
001	Автотранспорт (Транспортировк а материалов)	1	8760	6005	2			205	200	100	200				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)	0,1044		2,21	
001	Рекультивационн ые работы	1	8760	6006	2			205	200	100	200			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,	0,1256	1,	796	2027

											24								
				1 1			1	1	- 1	1			1			доменный шлак,		1	
																песок, клинкер,			
																зола, кремнезем,			
																зола углей			
																казахстанских			
																месторождений)			
																(494)			
001		Автозаправщик	1	8760	6007	2				205	200	100	200		0333	Сероводород	7,672E-	8,232E-06	2027
		Автозаправщик	1	8760												(Дигидросульфи	06		
															0.11-5	д) (518)			
															0415	Смесь	0,573841	0,1536109	2027
																углеводородов	6		
																предельных С1-			
															0.416	C5 (1502*)	0.212004	0.0567727	2027
															0416	Смесь углеводородов	0,212084 8	0,0567727	2027
																предельных С6-	0		
																С10 (1503*)			
															0501	Пентилены	0,0212	0,005675	2027
															0301	(амилены -	0,0212	0,003073	2027
																смесь изомеров)			
																(460)			
															0602	Бензол (64)	0,019504	0,005221	2027
															0616		0,002459	0,0006583	2027
																(смесь о-, м-, п-	2		
																изомеров) (203)			
															0621	Метилбензол	0,018401	0,0049259	2027
																(349)	6		
															0627	Этилбензол	0,000508	0,0001362	2027
															2754	(675) Алканы С12-19	0,002732	0,0029317	2027
															2134	/в пересчете на	3	7	2027
																C/		<i>'</i>	
																(Углеводороды			
																предельные			
																С12-С19 (в			
																пересчете на С);			
																Растворитель			
																РПК-265П) (10)			
001		Автотранспорт	1	8760	6008	2				205	200	100	200		0184	Свинец и его	0,000071		2027
		ДТ	1	8760												неорганические	6		
		Автотранспорт														соединения /в			
		бензин														пересчете на			
															0201	свинец/ (513)	2.000070		2027
															0301	Азота (IV)	2,090970		2027
																диоксид (Азота диоксид) (4)	8		
															0304	Азот (II) оксид	0,001241		2027
															0304	(Азота оксид)	6		2021
																(6)			
															0328	Углерод (Сажа,	3,229308		2027
																Углерод	5		
																черный) (583)			
															0330	Сера диоксид	0,000481		2027
																(Ангидрид	7		
																сернистый,			
																Сернистый газ,			
																Сера (IV) оксид)			
																(516)	0.4.40005		2027
															0337	Углерод оксид	0,143285		2027
																(Окись	6		
																углерода,			
																Угарный газ) (584)			
															0702	Бенз/а/пирен	6,672E-		2027
															0703	(3,4-Бензпирен)	05		2027
	1															(54)	0.5		
															2704	Бензин	0,023877		2027
															- 4/07	T T CITOTITI			
																(нефтяной			2027
																(нефтяной,	5		2027
																(нефтяной, малосернистый)			2027
																(нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			2021
																(нефтяной, малосернистый)			2027

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год Координаты источника на картесхеме,м Параметры газовоздушной точ.ист, /1-го 2-го конца Наименован Источник выделения смеси на выходе из трубы при конца линейного линейного Выбросы загрязняющего Номер Коэффи-Среднеэксплу ие загрязняющих веществ максимально разовой Год Наименован источника источника / Вещество, вещества Число источник Высота газоочистны а-тационная Диамет ие нагрузке /центра длина, ширина дости Произчасов источник х установок, обеспече степень Код источника р устья площадного площадного которому Наименование работ водств выбросо тип и очистки/ н-ности вешеств трубы, выброса вещества жени источника источника производит в на выбросо мероприятия газомаксимальная Количеств вредных Темпе ся году картеочисткой, степень B, M ПДВ о, шт. веществ газоочистка Объем очистки, % схеме сокрашению Скорост ратур мг/нм3 X1 Y1 X2 Y2 выбросов $_{\Gamma }/c$ Наименование смеси, т/год ь. м/с смеси 4 5 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 6 Участок разведки ТПИ 001 Передвижная 8760 0001 0,15 2,8 0,049480 120 55 0301 Азота (IV) 0,0908 2641,71 2,865 2028 электростанция диоксид (Азота диоксид) (4) 0,1181 3435,96 3,7245 2028 Азот (II) оксид (Азота оксид) 0328 Углерод (Сажа, 0,01514 440,479 0,4775 2028 Углерод черный) (583) 0330 Сера диоксид 0,0303 881,54 0,955 2028 (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)0337 Углерод оксид 0,0757 2202,39 2,3875 2028 (Окись углерода, Угарный газ) (584)1301 0,00363 105,61 0,1146 2028 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)1325 Формальдегид 0,00363 105,61 0,1146 2028 (Метаналь) (609)2754 Алканы С12-19 0,0363 1056,10 1,146 2028 /в пересчете на (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 0,02086 2028 17520 2908 001 6001 205 200 200 Пыль 0,00221 Экскаватор 2 100 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) 001 8760 6002 205 200 100 200 2908 Пыль 1,206 2028 Бульдозер неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства

				-				 		26									
																глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)			
001	Пневмоударное бурение	3	12960		6003	2			205	200	100	200			2908	(494) 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)	0,2308	10,77	2028
001	Колонковое бурение	1	4320		6004	2			205	200	100	200			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)	0,2308	3,59	2028
001	Автотранспорт (Транспортировк а материалов)	1	8760		6005	2			205	200	100	200				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)	0,1044	2,21	
001	Рекультивационн ые работы	1	8760		6006	2			205	200	100	200			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	0,03284	0,617	2028

_			_			_			_	_	_	27	_	_	_	_		_		_	
																		зола, кремнезем,			
																		зола углей			
																		казахстанских			
																		месторождений) (494)			
001	Автозаправщик	1	8760		6007	2					205	200	100	200			03	33 Сероводород	7,672E-	8,232E-06	2028
001	Автозаправщик	1	8760		0007						203	200	100	200				(Дигидросульфи	06	0,2322 00	2020
	1																	д) (518)			
																	04	5 Смесь	0,573841	0,1536109	2028
																		углеводородов	6		
																		предельных С1-			
																	04	С5 (1502*) 16 Смесь	0,212084	0,0567727	2028
																		углеводородов	8	0,0307727	2020
																		предельных С6-			
																		C10 (1503*)			
																	05		0,0212	0,005675	2028
																		(амилены - смесь изомеров)			
																		(460)			
																	06	02 Бензол (64)	0,019504	0,005221	2028
																	06		0,002459	0,0006583	2028
																		(смесь о-, м-, п-	2		
																	06	изомеров) (203) 21 Метилбензол	0,018401	0,0049259	2028
																	00	(349)	0,018401	0,0049259	2028
																	06		0,000508	0,0001362	2028
																		(675)	8		
																	27		0,002732	0,0029317	2028
																		/в пересчете на	3	7	
																		С/ (Углеводороды			
																		предельные			
																		С12-С19 (в			
																		пересчете на С);			
																		Растворитель			
001	Автотранспорт	1	8760		6008	2					205	200	100	200			01	РПК-265П) (10) 34 Свинец и его	0,000071		2028
001	ДТ	1	8760		0008	2					203	200	100	200			01	неорганические	6		2028
	Автотранспорт	-	0.00															соединения /в			
	бензин																	пересчете на			
																		свинец/ (513)			
																	03	01 Азота (IV) диоксид (Азота	2,090970		2028
																		диоксид (Азота	8		
																	03	04 Азот (II) оксид	0,001241		2028
																		(Азота оксид)	6		
																		(6)			
																	03	28 Углерод (Сажа,	3,229308 5		2028
																		Углерод черный) (583)	3		
																	03	30 Сера диоксид	0,000481		2028
																		(Ангидрид	7		
																		сернистый,			
																		Сернистый газ,			
																		Сера (IV) оксид) (516)			
																	03	37 Углерод оксид	0,143285		2028
																		(Окись	6		
																		углерода,			
																		Угарный газ) (584)			
																	07	(384))3 Бенз/а/пирен	6,672E-		2028
																		(3,4-Бензпирен)	05		2020
																		(54)			
																	27	04 Бензин	0,023877		2028
																		(нефтяной,	5		
																		малосернистый) /в пересчете на			
Ī						1	1			- 1		- 1					1 1	/B hepecaete Ha	1		
								'	1		- 1	- 1	I	I	I	I		VINEDO/// COO	1	I	1
																	27	углерод/ (60) 32 Керосин (654*)	6,25		2028

область	Абай, І	IР ТПИ месторожден	ния Мизек 202	9 год	T				1								1	1	T	т	1	1			
												Коорд	инаты исто схем		карте-										
Произ- водств	Це х	Источник выд загрязняющих		Число часов работ	Наименован ие источника выброса	Номер источник а выбросо	Высота источник а	Диамет р устья трубы,	смеси на н	ры газовозд выходе из тр мально разо нагрузке	убы при	конца лі исто /цеі площа	т, /1-го инейного иника итра адного иника	2-го пине источ длина, площа	конца йного пника / ширина адного чника	Наименован ие газоочистны х установок, тип и	Вещество, по которому производит	Коэффи- циент обеспече н-ности	Среднеэксплу а-тационная степень очистки/	Код веществ	Наименование вещества	Выбро	осы загрязня вещества	ющего	Год дости - жени
0		Наименование	Количеств о, шт.	ы в году	вредных веществ	в на карте- схеме	выбросо в, м	M	Скорост ь, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе - ратур а смеси , оС	X1	Y1	X2	Y2	мероприятия по сокращению выбросов	ся газоочистка	газо- очисткой, %	максимальная степень очистки, %	a	,	г/с	мг/нм3	т/год	я ПДВ
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
001		Передвижная	1	8760		0001	3	0,15	2,8	0,049480	120		ок разведн 105	си ТПИ	1					0301	Азота (IV)	0,0908	2641,71	2,865	2029
		электростанция								1										0304	диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид	0,1181	3435,96	3 7245	2029
																					(Азота оксид) (6)		9		
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01514	440,479	0,4775	2029
																					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	881,54	0,955	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2202,39	2,3875	
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	105,61	0,1146	2029
																				1325	Формальдегид (Метаналь)	0,00363	105,61	0,1146	2029
																				2754	(609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0363	1056,10	1,146	2029
001		Бульдозер	1	8760		6002	2					205	200	100	200					2908		0,1956		3,7	2029
001		Пневмоударное бурение	3	12960		6003	2					205	200	100	200					2908		0,2308		10,77	2029

		i	1	i						29						1			ı
																цементного производства -			
																глина, глинистый			
																сланец,			
																доменный шлак, песок, клинкер,			
																зола, кремнезем, зола углей			
																казахстанских			
																месторождений) (494)			
001	Колонковое бурение	1	4320		6004	2			205	200	100	200			2908	Пыль неорганическая,	0,2308	3,59	2029
	бурение															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)			
001	Автотранспорт (Транспортировк	1	8760		6005	2			205	200	100	200			2908	Пыль неорганическая,	0,1044	2,21	2029
	а материалов)															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)			
001	Рекультивационн ые работы	1	8760		6006	2			205	200	100	200			2908	Пыль неорганическая,	0,03284	0,617	2029
	ые рассты															содержащая			
																двуокись кремния в %:			
																70-20 (шамот, цемент, пыль			
																цементного производства -			
																глина,			
																глинистый сланец,			
																доменный шлак, песок, клинкер,			
																зола, кремнезем, зола углей			
																казахстанских			
						<u>L</u>								 		месторождений) (494)		 	
001	Автозаправщик Автозаправщик	1 1	8760 8760		6007	2			205	200	100	200			0333	Сероводород (Дигидросульфи	7,672E- 06	8,232E-06	2029
	тыгозаправицик	i	3700												0415	д) (518)		0.1526100	2020
															0415	Смесь углеводородов	0,573841 6	0,1536109	2029
																предельных C1- C5 (1502*)			
															0416	Смесь	0,212084	0,0567727	2029
																углеводородов предельных С6-	8		
<u> </u>																C10 (1503*)			

									30								
													0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0212	0,00567	5 2029
													0602	Бензол (64)	0,019504	0,00522	1 2029
														Диметилбензол	0,002459	0,000658	
														(смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2		
														Метилбензол (349)	0,018401 6	0,004925	
													0627	(675)	0,000508	0,000136	
													2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0,002732	0,002931	
														(Углеводороды предельные С12-С19 (в			
														С12-С19 (в пересчете на С);			
														Растворитель РПК-265П) (10)			
001	Автотранспорт	1	8760	6008	2			205	200	100	200		0184	Свинец и его	0,000071		2029
	ДТ	1	8760											неорганические	6		
	Автотранспорт бензин													соединения /в пересчете на			
	оснзин													свинец/ (513)			
													0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,090970 8		2029
													0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001241		2029
													0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,229308 5		2029
													0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,000481		2029
														Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
													0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0,143285		2029
														(584)			
													0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,672E- 05		2029
													2704	Бензин	0,023877		2029
														(нефтяной, малосернистый) /в пересчете на	5		
													2722	углерод/ (60)	6.25		2020
													2732	Керосин (654*)	6,25		2029

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год

область	Абай, І	ПР ТПИ месторожден	ния Мизек 203	0 год																					
												Коорд	цинаты ист	очника на ме,м	карте-										
Произ- водств о	Це х	Источник выд загрязняющих		Число часов работ ы в	Наименован ие источника выброса вредных	Номер источник а выбросо в на	Высота источник а выбросо	Диамет р устья трубы, м	смеси на в макси	ры газовозд выходе из тр мально разо нагрузке	убы при	конца лі источ /цеі площа	т, /1-го инейного чника нтра адного чника	2-го плине источ длина, площа	йного ника /	Наименован ие газоочистны х установок, тип и мероприятия	Вещество, по которому производит ся	Коэффи- циент обеспече н-ности газо-	Среднеэксплу а-тационная степень очистки/ максимальная	Код веществ а	Наименование вещества	Выбро	осы загрязня вещества	нющего	Год дости - жени я
		Наименование	Количеств о, шт.	году	веществ	карте- схеме	В, М		Скорост ь, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе - ратур а смеси , оС	X1	Y1	X2	Y2	по сокращению выбросов	газоочистка	очисткой, %	степень очистки, %			г/с	мг/нм3	т/год	пдв
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
001		Передвижная	1	8760		0001	3	0,15	2,8	0,049480	120	Участ 55	ок развед 105	ки ТПИ						0301	Азота (IV)	0,0908	2641,71	2,865	2030
001		электростанция	1	8700		0001	3	0,13	2,6	1	120	33	103								диоксид (Азота диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1181	3435,96 9	3,7245	2030
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01514	440,479	0,4775	2030
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	881,54	0,955	2030
																					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	5		2030
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	0,00363	105,61	0,1146	2030
																				1325	(474) Формальдегид (Метаналь)	0,00363	105,61	0,1146	2030
																				2754	(609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0,0363	1056,10	1,146	2030
																					С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
001		Пневмоударное бурение	3	12960		6003	2					205	200	100	200					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)	0,2308		10,77	2030

Commonweal Com	001	Колонковое бурение	1	4320	6004	2			205	32 200	100	200				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)	0,2308		2030
1	001	(Транспортировк	1	8760	6005	2			205	200	100	200				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)	0,1044		2030
О01 Автозаправщик 1 8760 6007 2 205 200 100 200	001	Рекультивационн ые работы	1	8760	6006	2			205	200	100	200			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)	0,03284	0,617	2030
1	001	Автозаправщик Автозаправщик		8760 8760	6007	2			205	200	100	200				(Дигидросульфи д) (518)	06	8,232E-06	
0416 Смесь углеводородов 8 предельных С6-С10 (1503**) 0,02 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) 0,0212 0,0 0602 Бензол (64) 0,019504 0,0 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- 2 2															0413	углеводородов предельных С1-	6	0,1536109	
0501 Пентилены															0416	Смесь углеводородов предельных С6-		0,0567727	2030
0602 Бензол (64) 0,019504 0,0 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- 2) 0,002459 0,00															0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0212	0,005675	2030
(смесь о-, м-, п-														<u> </u>		Бензол (64)		0,005221	
																(смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2	0,0006583	
																(349)	6	0,0049259	
0627 Этилбензол 0,000508 0,00 (675) 8 8														Ī	0627	Этилбензол		0,0001362	2030

									33									
														2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002732	0,0029317 7	2030
001	Автотранспорт ДТ Автотранспорт бензин	1	8760 8760	6008	2			205	200	100	200			0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000071		2030
															Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,090970		2030
															Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001241		2030
															Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,229308 5		2030
															Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000481		2030
														0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,143285		2030
															Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,672E- 05		2030
														2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,023877		2030
														2732	Керосин (654*)	6,25		2030

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год Координаты источника на картесхеме,м Параметры газовоздушной точ.ист, /1-го 2-го конца Наименован Источник выделения смеси на выходе из трубы при конца линейного линейного Выбросы загрязняющего Номер Коэффи-Среднеэксплу ие загрязняющих веществ максимально разовой Год Наименован источника источника / Вещество, вещества Число источник Высота газоочистны а-тационная Диамет ие нагрузке /центра длина, ширина дости Произчасов источник х установок, обеспече степень Код источника р устья площадного площадного которому Наименование работ водств выбросо тип и очистки/ н-ности вешеств трубы, выброса вещества жени источника источника производит в на выбросо мероприятия газомаксимальная Количеств вредных Темпе ся году картеочисткой, степень B, M ПДВ о, шт. веществ газоочистка Объем очистки, % схеме сокрашению Скорост ратур мг/нм3 X1 Y1 X2 Y2 выбросов $_{\Gamma }/c$ Наименование смеси, т/год ь. м/с смеси 4 5 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 6 Участок разведки ТПИ 001 Передвижная 8760 0001 0,15 2,8 0,049480 120 55 0301 Азота (IV) 0,0908 2641,71 2,865 2031 электростанция диоксид (Азота диоксид) (4) 0,1181 3435,96 3,7245 2031 Азот (II) оксид (Азота оксид) 0328 Углерод (Сажа, 0,01514 440,479 0,4775 2031 Углерод черный) (583) 0330 Сера диоксид 0,0303 881,54 0,955 2031 (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)0337 Углерод оксид 0,0757 2202,39 2,3875 2031 (Окись углерода, Угарный газ) (584)1301 0,00363 105,61 0,1146 2031 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)1325 Формальдегид 0,00363 105,61 0,1146 2031 (Метаналь) (609)2754 Алканы С12-19 0,0363 1056,10 1,146 2031 /в пересчете на (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 12960 2908 0,2308 001 6003 205 200 200 Пыль 10,77 2031 Пневмоударное 2 100 бурение 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) 001 4320 6004 205 200 100 200 2908 Пыль 0,2308 3,59 2031 Колонковое бурение неорганическая. содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства

	•					 •			35				ı		•			
															глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)			
001	Автотранспорт (Транспортировк а материалов)		8760	6005	2			205	200	100	200				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)	0,1044		2031
001	Рекультивационн ые работы	1	8760	6006	2			205	200	100	200				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)	0,03284		2031
001	Автозаправщик Автозаправщик		8760 8760	6007	2			205	200	100	200			0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627	Сероводород (Дигидросульфи д) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	7,672E- 06 0,573841 6 0,212084 8 0,0212 0,019504 0,002459 2 0,018401 6 0,000508 8 0,002732 3	8,232E-06 0,1536109 0,0567727 0,005675 0,005221 0,0006583 0,0049259 0,0001362 0,0029317 7	2031 2031 2031 2031 2031 2031

2	6
Э	U

001	Автотранспорт ДТ Автотранспорт бензин	1 1	8760 8760	6008	2			205	200	100	200		0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000071	2031
													0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,090970	2031
													0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001241	2031
													0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,229308 5	2031
													0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000481	2031
													0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,143285	2031
													0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,672E- 05	2031
														Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,023877	2031
													2/32	Керосин (654*)	6,25	2031

7.6. Характеристика о залповых и аварийных выбросах

Согласно рекомендациям по оформлению и содержанию проекта нормативов НДВ данный раздел должен содержать краткое описание возможных аварийных ситуаций при проведении данного вида работ и возможные уровни загрязнения атмосферы с учетом залповых выбросов, характерных для данного производства.

Наиболее неблагоприятный вариант аварии, при котором во взрыве участвует наибольшее количество взрывоопасного вещества, является авария.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

Последствиями аварийных ситуаций могут быть явления прямо или косвенно влияющие на состояние экологической и социально-экономической среды.

На территории предприятия регулярно проводятся мероприятия, направленные на повышение техники безопасности, а именно:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных материалов и оборудования.

При возникновении аварийных ситуаций количество выбросов вредных веществ будет просчитано, в зависимости от времени выброса, и оплачено в десятикратном размере.

К залповым выбросам относятся выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, предусмотренные регламентом работ, превышающие обычный уровень выбросов, которые также могут превышать установленный допустимый уровень.

Залповые и аварийные выбросы на территории предприятия отсутствуют.

7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, представлено в таблице по форме согласно приложению 7 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан N 63 от 10 марта 2022 года.

Таблица 7.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год

на с 0301 Азо 0304 Азо 0328 Угл 0330 Сер Сер Сер 0333 Сер 0337 Угл 0415 Сме 0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен 0616 Дим 0621 Мет 0607 Эти 0703 Бен	2 винец и его неорганические соединения /в пересчете свинец/ (513) вота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) вот (II) оксид (Азота оксид) (6) влерод (Сажа, Углерод черный) (583) вра диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, вра (IV) оксид) (516)	3	0,001 0,2 0,4	5 0,0003	6	7	8 0.0000716	9	10
на с 0301 Азо 0304 Азо 0328 Угл 0330 Сер Сер Сер 0333 Сер 0415 Сме 0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен 0616 Дим 0621 Мет 0703 Бен	свинец/ (513) ота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) от (II) оксид (Азота оксид) (6) перод (Сажа, Углерод черный) (583) гра диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, гра (IV) оксид) (516)		0,2			1	0.0000716	1	
0304 Азо 0328 Угл 0330 Сер Сер 0333 Сер 0337 Угл 0415 Сме 0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен 0616 Дим 0621 Мет 0703 Бен	от (II) оксид (Азота оксид) (6) перод (Сажа, Углерод черный) (583) гра диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, гра (IV) оксид) (516)		- /	0.04			0,0000710	İ	
0328 Угл 0330 Сер 0333 Сер 0337 Угл 0415 Сме 0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен 0621 Мет 0627 Эти 0703 Бен	лерод (Сажа, Углерод черный) (583) ра диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, ра (IV) оксид) (516)		0,4	0,04		2	2,1817708	2,865	71,625
0330 Сер Сер 0333 Сер 0337 Угл 0415 Сме 0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен 0616 Дим 0621 Мет 0703 Бен	ра диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, ра (IV) оксид) (516)			0,06		3	0,1193416	3,7245	62,075
Сер 0333 Сер 0337 Угл 0415 Сме 0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен 0616 Дим 0621 Мет 0627 Эти 0703 Бен	ра (IV) оксид) (516)		0,15	0,05		3	3,2444485	0,4775	9,55
0337 Угл 0415 Сме 0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен 0616 Дим 0621 Мет 0627 Эти 0703 Бен			0,5	0,05		3	0,0307816667	0,955	19,1
0415 Сме 0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен 0616 Дим 0621 Мет 0627 Эти. 0703 Бен	роводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000007672	8,232E-06	0,001029
0416 Сме 0501 Пен 0602 Бен: 0616 Дим 0621 Мет 0627 Эти. 0703 Бен:	лерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,2189856333	2,3875	0,79583333
0501 Пен 0602 Бенг 0616 Дим 0621 Мет 0627 Эти 0703 Бенг	иесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,5738416	0,1536109	0,00307222
0602 Бен: 0616 Дим 0621 Мет 0627 Эти 0703 Бен:	иесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,2120848	0,0567727	0,00189242
0616 Дим 0621 Мет 0627 Эти 0703 Бен:	ентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0212	0,005675	0,00378333
0621 Мет 0627 Эти 0703 Бен	нзол (64)		0,3	0,1		2	0,019504	0,005221	0,05221
0621 Мет 0627 Эти 0703 Бен	иметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0024592	0,0006583	0,0032915
0703 Бенз	етилбензол (349)		0,6			3	0,0184016	0,0049259	0,00820983
	илбензол (675)		0,02			3	0,0005088	0,0001362	0,00681
1301 Про	нз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000667214		
	ооп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
1325 Фор	ррмальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
	нзин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на перод/ (60)		5	1,5		4	0,0238775		
	росин (654*)				1,2		6,25		
2754 Алк пред	іканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды едельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель ІК-265П) (10)		1		,	4	0,039032328	1,14893177	1,14893177
%: 7 прог шла	ыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного оизводства - глина, глинистый сланец, доменный ак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей		0,3	0,1		3	0,55777	16,48696	164,8696
	захстанских месторождений) (494)						13,521414	28,5016	352,164663

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

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
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003	-	1	0,0000716		
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,1817708	2,865	71,625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,1193416	3,7245	62,075
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,2444485	0,4775	9,55
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0307816667	0,955	19,1
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000007672	8,232E-06	0,001029
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,2189856333	2,3875	0,79583333
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,5738416	0,1536109	0,00307222
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,2120848	0,0567727	0,00189242
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0212	0,005675	0,00378333
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,019504	0,005221	0,05221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0024592	0,0006583	0,0032915
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0184016	0,0049259	0,00820983
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0005088	0,0001362	0,00681
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000667214		
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0238775		
2732	Керосин (654*)				1,2		6,25		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,039032328	1,14893177	1,14893177
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	0,742613	19,3192	193,192
	ВСЕГО:						13,706257	31,33384	380,487063

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

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
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000716		
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,1817708	2,865	71,625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,1193416	3,7245	62,075
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,2444485	0,4775	9,55
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0307816667	0,955	19,1
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000007672	8,232E-06	0,001029
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,2189856333	2,3875	0,79583333
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,5738416	0,1536109	0,00307222
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,2120848	0,0567727	0,00189242
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0212	0,005675	0,00378333
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,019504	0,005221	0,05221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0024592	0,0006583	0,0032915
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0184016	0,0049259	0,00820983
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0005088	0,0001362	0,00681
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000667214		
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0238775		
2732	Керосин (654*)				1,2		6,25		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	4	0,039032328	1,14893177	1,14893177
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	0,66455	18,41386	184,1386
	ВСЕГО:						13,628194	30,4285	371,433663

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

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
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003	,	1	0,0000716		
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,1817708	2,865	71,625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,1193416	3,7245	62,075
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,2444485	0,4775	9,55
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0307816667	0,955	19,1
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000007672	8,232E-06	0,001029
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,2189856333	2,3875	0,79583333
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,5738416	0,1536109	0,00307222
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,2120848	0,0567727	0,00189242
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0212	0,005675	0,00378333
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,019504	0,005221	0,05221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0024592	0,0006583	0,0032915
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0184016	0,0049259	0,00820983
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0005088	0,0001362	0,00681
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000667214		
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0238775		
2732	Керосин (654*)				1,2		6,25		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,039032328	1,14893177	1,14893177
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	0,79444	20,887	208,87
	ВСЕГО:						13,758084	32,90164	396,165063

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год

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
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000716		
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,1817708	2,865	71,625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,1193416	3,7245	62,075
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,2444485	0,4775	9,55
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0307816667	0,955	19,1
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000007672	8,232E-06	0,001029
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,2189856333	2,3875	0,79583333
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,5738416	0,1536109	0,00307222
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,2120848	0,0567727	0,00189242
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0212	0,005675	0,00378333
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,019504	0,005221	0,05221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0024592	0,0006583	0,0032915
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0184016	0,0049259	0,00820983
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0005088	0,0001362	0,00681
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000667214		
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0238775	,	,
2732	Керосин (654*)				1,2		6,25		
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1		,	4	0,039032328	1,14893177	1,14893177
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	0,59884	17,187	171,87
	ВСЕГО:						13,562484	29,20164	359,165063

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

^{2.} Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год

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
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003	-	1	0,0000716		
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,1817708	2,865	71,625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,1193416	3,7245	62,075
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,2444485	0,4775	9,55
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0307816667	0,955	19,1
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000007672	8,232E-06	0,001029
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,2189856333	2,3875	0,79583333
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,5738416	0,1536109	0,00307222
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,2120848	0,0567727	0,00189242
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0212	0,005675	0,00378333
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,019504	0,005221	0,05221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0024592	0,0006583	0,0032915
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0184016	0,0049259	0,00820983
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0005088	0,0001362	0,00681
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000667214		
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00363	0,1146	11,46
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0238775		
2732	Керосин (654*)				1,2		6,25		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,039032328	1,14893177	1,14893177
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	0,59884	17,187	171,87
	ВСЕГО:						13,562484	29,20164	359,165063

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/сек, т/год), принятых для расчёта НДВ

Согласно п.16 гл.2 методики Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, является задание на проектирование полученное от оператора, утвержденная оператором проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников; данные первичного учета или данные из форм статической отчетности, данные полученные инструментальными замерами или расчетными и балансовыми методами с указанием перечня методических документов, регламентирующих методы отбора, анализа выброса загрязняющих веществ, паспортные данные производителя оборудования (установки), заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 Кодекса или заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду, с учетом соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 Кодекса.

Согласно п.12 гл.2 методики перечень источников выбросов и их характеристики определены на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников (далее – инвентаризация),

Согласно п.12 гл.2 результаты проведенной инвентаризации выбросов приведены в таблице бланк инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников по форме согласно приложению 2 к настоящей Методике.

Количества выбрасываемых загрязняющих веществ источниками загрязнения атмосферы определены расчетными и балансовыми методами по методикам.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведен для всех структурных подразделений при полной нагрузке действующего оборудования. При определении количество выбросов окислов азота (MNOx) в пересчете на NO2 разделяется на составляющие оксид азота (NO) и диоксид азота (NO2). Коэффициенты трансформации от NOx принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т. е. 0,8 – для NO2 и 0,13 – для NO.

Согласно п.6 гл.2 нормативы эмиссий не устанавливаются для объектов III и IV категорий, а также для передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Согласно п.20 гл.2 Новые источники выбросов вредных веществ на перспективу развития при расширении, реконструкции объекта учитываются согласно рабочим проектам намечаемой деятельности, в рамках процедуры экологической оценки по упрощенному порядку, которая проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду и нормативы допустимых выбросов обеспечиваются к моменту приемки этих объектов в эксплуатацию.

Нормативы для реконструируемых и расширяемых объектов устанавливаются для оператора в целом с учетом взаимного влияния всех существующих и новых источников выбросов объекта.

Источники выбросов вредных веществ, вводимые для обеспечения текущей хозяйственной деятельности объекта без разработки рабочих проектов, учитываются в составе нормативов допустимых выбросов.

Утверждаю: Директор Департамента охраны окружающей среды AO «АК Алтыналмас»

	Б	ақтығали А.А.
	(Фамилия, и	мя, отечество (при его наличии)
-		(подпись)
		(подпиев)
«	>>	2025 г.

7.8.1. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников Инвентаризацию провели: ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»

Таблица 7.3 - Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год Номер источ-Номер Наименование источника Наимено-вание Время работы Код вред-Количество ника загрязисточника выделения загрязняющих выпускае-мой источника ного загрязняю-щего Наименование нения атмосвыделения веществ продукции выделения, час Наименование загрязняющего вещества вещества, производства, номер цеха, (ЭНК, ПДК вещества феры отходящего от участка и т.п. или ОБУВ) источника в сутки за год выделения, т/год A 3 7 8 9 Площадка 1 Азота (IV) диоксид (Азота 0301 (4) (001) Участок разведки ТПИ 0001 0001 01 Передвижная Выработка 24 8760 2,865 электростанция электроэнергии диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) 0304 (6) 3,7245 Углерод (Сажа, Углерод 0328 (583) 0,4775 черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид 0330 (516) 0,955 сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0337 (584) 2,3875 углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, 1301 (474) 0,1146 Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) 1325 (609) 0,1146 2754 (10) Алканы С12-19 /в пересчете 1,146 на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

			46					
6001	6001 01	Экскаватор	Проходка канав	48	17520	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)	2908 (494)	0,02696
6002	6002 01	Бульдозер	Засыпка канав	24	8760	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)	2908 (494)	1,56
6003	6003 01	Пневмоударное бурение	Бурение скважины	72	12960	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)	2908 (494)	10,77
6005	6005 01	Автотранспорт (Транспортировка материалов)	Транспортировка материалов	24	8760	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)	2908 (494)	2,21
6006	6006 01	Рекультивационные работы	хранение, пересыпка ПСП	24	8760	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)	2908 (494)	1,92
6007	6007 01	Автозаправщик	Хранения и заправка техники ДТ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000008232
						Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	2754 (10)	0,002931768

				4/					
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С); Растворитель		
							РПК-265П) (10)		
	6007	6007 02	Автозаправщик	Хранения и заправка	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0,1536109
			•	техники бензин			предельных С1-С5 (1502*)		
				высокоактан			Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0,0567727
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0,005675
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0,005221
							Диметилбензол (смесь о-, м-,	0616 (203)	0,0006583
							п- изомеров) (203)	` ′	, i
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0049259
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,0001362
	6008	6008 01	Автотранспорт ДТ	Выбросы ДВС (не	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	.,
	0000	0000 01	i ibre i panene pri Ar	нормируется)		0,00	диоксид) (4)	0301 (1)	
							Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	
							черный) (583)	0020 (000)	
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	
							сернистый, Сернистый газ,	0550 (510)	
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	
							углерода, Угарный газ) (584)	,	
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703 (54)	
							(54)	` ′	
							Керосин (654*)	2732 (654*)	
	6008	6008 02	Автотранспорт бензин	Выбросы ДВС (не	24	8760	Свинец и его неорганические	0184 (513)	
			1 1	нормируется)			соединения /в пересчете на	, ,	
				1 10			свинец/ (513)		
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304 (6)	
							(6)		
							Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	
							углерода, Угарный газ) (584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703 (54)	
							(54)		
							Бензин (нефтяной,	2704 (60)	
							малосернистый) /в пересчете		
	<u> </u>						на углерод/ (60)		
Примецание: В графе 8 в ско	ก็หลง (ก็คว "*") 🤈	VK939H HANGIKARL	ій номен ЗВ в таблине 1 Прила	эжения 1 к Приказу Минис	The Sinero	омичения	Республики Казаустан от 2 авгус	ста 2022 гола № К	P ЛСМ.70 (список

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

Пацияненовация дагаражной просудения простоям в постоям в постоям в просудения в	область Абай, ПР ТПИ местор					T		_	1	
исния язмо- ферм учества и т. и. — выделения ферм образования об		Номер источ-	Номер	Наименование источника	Наимено-вание		•		Код вред-	Количество
Веденти Региста и т.п. Региста и	Наименование				-					<u> </u>
1			выделения	веществ	продукции	выделе	ния, час			
A		феры						вещества		
1						B CVTKH	39 ГОЛ		или ОБУВ)	
Попидана		1	_		4			7	0	
100 100	A	1	Δ	3	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	3	0	/	δ	9
Завектростанция Завектронергии Диокси(д) (4) Диокси(д	(001) Vigorate pappa usu TIII	0001	0001.01	Пополиченоя		24	9760	Aporto (IV) HIGHAND (Aporto	0201 (4)	2 965
(6) (6) (7) Проходка канив (7) (7) (8) (8) (8) (9) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1	(001) Участок разведки 111и	0001	0001 01		1	24	8700	диоксид) (4)	. ,	
Проходка канав 17520 Проходка канав 48 17520 Приг. Регионация (Веренция (0304 (6)	3,7245
Сера исмостия (Ангигрии сераний Сериптеній Тар. Сера (VV) оксая, (Окока (Арбае) (Сера (Окока (Арбае) (0328 (583)	0,4775
Сервистый, Сернистый газ, Сервистый газ, Сервистой (Уоженд) (516) Озат (584)									0330 (516)	0.055
Сера (V) оксид) (516)									0330 (310)	0,933
Млерод конд (Окись утдерода, Угарий газ) (584) 2,3875 1 1 1 1 1 1 1 1 1										
Проп-2-ен-1-ана (Авроаени, 1301 (474) 0.1146 Проп-2-ен-1-ана (Авроаени, 1474) 1301 (474) 0.1146 Авриавъдетиді (474) Формальдетиді (Метанадъ) 1325 (609) 0.1146 (609) Алканан С12-19 /в персечете на С.У. (Утвеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С.У. Распоритель РПК-265П) (10) 1.146 1									0337 (584)	2 3875
Прог. 2-еи-1-авъ (Акролени, Арушандени) (474) Формальдени (Акролени, Арушандени) (474) Формальдени (Метаналь) (699) О.1146 (699) Алкана C12-19 в персечете на Су. Раствортовы C12-C19 (в персечете на Су. Раствортель РПК-263П) (10) П.146 персечете на Су. Раствортель Р									0337 (304)	2,3073
Акримальсича (1474) Формальсича (1474) Форма									1301 (474)	0.1146
Формальдегид (Метаналь) (2509) 0,1146 (609) Алканы C12-19 /а пересчете на С/ (Утлекодороды предельные C12-C19 (а пересчете на С/ (Утлекодороды предельные C12-C19 (а пересчете на С/ (Утлекодороды пересътеть РПК-265П) (10) 6001 6001 01 Экскаватор Проходка канав 48 17520 Пыль пеортаническая, содержащая двужне кремния в %: 70-20 (памот, демент, пыль цементного производства - глина, глинистый спанси, доменный плак, песок, клинер, зола, кремпезем, зола утлей казакстанских месторождений) (494) 2908 (494) 1,56 6002 6002 01 Бульдовер Засыпка канав 24 8760 Пыль пеортаническая, содержащая двужне кремния в %: 70-20 (памот, демент, пыль цементного производства - глина, глинистый спанси, доменный плак, песок, клинер, зола, кремпезем, зола утлей казакстанских месторождений (494) 1,56									1501 ()	0,11.0
(609) Алканы C12-19 /в пересчете па C (Утлеводороды пределывые C12-C19 (па пересчета на С). Растворитель РПК -265П) (10) 1,146									1325 (609)	0.1146
Ва С/ (Утлеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								(609)	()	-,
Ва С (Утлеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	1,146
Персстеге на Су. Растворитель РПК-265П) (10) 10 10 10 10 10 10 10								на С/ (Углеводороды		
Боль Боль Бульдозер Проходка канав 48 17520 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, щыль цементного производства - глина, плинистый сланец, доменный шлак, песок, клиникер, зола, кремиезем, зола утлей казакстанских месторождений) (494) 1,56 1										
6001 6001 01 Экскаватор Проходка канав 48 17520 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола утлей казахстанских месторождений (494) 1,56								пересчете на С); Растворитель		
Содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремпезем, зола утлей казахстанских месторождений) (494)										
В %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезсм, зола утлей казахстанских месторождений (494)		6001	6001 01	Экскаватор	Проходка канав	48	17520		2908 (494)	0,02696
Пыль цементного производства - глина, глинистый славец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремпезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 1,56 1										
Производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)										
Бульдозер Засыпка канав 24 8760										
Шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 1,56 6002 6002 01 Бульдозер Засыпка канав 24 8760 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) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77										
Кремнезем, зола углей казакстанских месторождений (494) 1,56								0.11		
Бульдозер Засыпка канав 24 8760 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) 10,77 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77 12960										
1,56 1,56										
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) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния										
содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния		6002	6002 01	Бульдозер	Засыпка канав	24	8760		2908 (494)	1,56
Пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77				• •				содержащая двуокись кремния		
производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния										
глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния								· ·		
Шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 10,77										
кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния										
казахстанских месторождений) (494) 6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния										
10,77 10,000 1										
6003 6003 01 Пневмоударное бурение Бурение скважины 72 12960 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 2908 (494) 10,77										
содержащая двуокись кремния		6003	6003.01	Пиавмомновиое бурочно	Буранна окражити	72	12060		2008 (404)	10.77
		0003	0003 01	тисьмоударное оурение	Бурсние скважины	12	12900		2900 (494)	10,77
								в %: 70-20 (шамот, цемент,		

Ī	ī	i i	1	i .	ī	ī		ū
						пыль цементного		
						производства - глина,		
						глинистый сланец, доменный		
						шлак, песок, клинкер, зола,		
						кремнезем, зола углей		
						казахстанских		
						месторождений) (494)		
6005	6005 01	Автотранспорт	Транспортировка	24	8760	Пыль неорганическая,	2908 (494)	2,21
		(Транспортировка	материалов			содержащая двуокись кремния	` ′	,
		материалов)	1			в %: 70-20 (шамот, цемент,		
		1 /				пыль цементного		
						производства - глина,		
						глинистый сланец, доменный		
						шлак, песок, клинкер, зола,		
						кремнезем, зола углей		
						казахстанских		
						месторождений) (494)		
6006	6006 01	Dargury mynayyyayyy na makamy	V#04404440	24	8760		2908 (494)	1,92
0000	0000 01	Рекультивационные работы	хранение, пересыпка	24	8760	Пыль неорганическая,	2908 (494)	1,92
			ПСП			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)		
6007	6007 01	Автозаправщик	Хранения и заправка	24	8760	Сероводород	0333 (518)	0,000008232
0007	0007 01	Автозаправщик	техники ДТ	24	0700	(Дигидросульфид) (518)	0333 (316)	0,000008232
						Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	0,002931768
						на С/ (Углеводороды	()	.,
						предельные С12-С19 (в		
						пересчете на С); Растворитель		
						РПК-265П) (10)		
6007	6007 02	Автозаправщик	Хранения и заправка	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0,1536109
		1 '	техники бензин			предельных С1-С5 (1502*)	,	.,
			высокоактан			Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0,0567727
						предельных С6-С10 (1503*)	0110 (1303)	0,0307727
						Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0,005675
						изомеров) (460)	0301 (400)	0,003073
						Бензол (64)	0602 (64)	0,005221
						Диметилбензол (смесь о-, м-,	0616 (203)	0,0006583
						п- изомеров) (203)		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0049259
						Этилбензол (675)	0627 (675)	0,0001362
6008	6008 01	Автотранспорт ДТ	Выбросы ДВС (не	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	
			нормируется)			диоксид) (4)		
						Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	
						черный) (583)	- (/	
						Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	
						сернистый, Сернистый газ,	2230 (810)	
						Сера (IV) оксид) (516)		
<u> </u>	I	l .		<u> </u>	I	Сера (1 т) оксид) (310)		

			30				
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)
						Керосин (654*)	2732 (654*)
6008	6008 02	Автотранспорт бензин	Выбросы ДВС (не нормируется)	24	8760	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)
						Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

область Абай. ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

область Абай, ПР ТПИ местор	ождения Мизек 2								
	Номер источ-	Номер	Наименование источника	Наимено-вание		работы		Код вред-	Количество
Наименование	ника загряз-	источника	выделения загрязняющих	выпускае-мой		чника		ного	загрязняю-щего
производства, номер цеха,	нения атмос-	выделения	веществ	продукции	выделе	ния, час	Наименование загрязняющего	вещества	вещества,
участка и т.п.	феры						вещества	(ЭНК, ПДК	отходящего от
y lacika ii i.ii.						ì		или ОБУВ)	источника
					в сутки	за год			выделения, т/год
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			T =	Площадка 1			T	T 1	
(001) Участок разведки ТПИ	0001	0001 01	Передвижная электростанция	Выработка электроэнергии	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,865
			SHEKIP GOTUMANS	onexipositepi ini			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304 (6)	3,7245
							(6) Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	0,4775
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0,955
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,3875
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1301 (474)	0,1146
							Акрилальдегид) (474)		
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,1146
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	1,146
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
	6001	6001 01	Экскаватор	Проходка канав	48	17520	Пыль неорганическая,	2908 (494)	0,02086
							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)		
	6002	6002 01	Бульдозер	Засыпка канав	24	8760	Пыль неорганическая,	2908 (494)	1,206
						1	содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
						1	пыль цементного		
						1	производства - глина,		
						1	глинистый сланец, доменный		
							шлак, песок, клинкер, зола,		
							кремнезем, зола углей		
							казахстанских		
							месторождений) (494)		
	6003	6003 01	Пневмоударное бурение	Бурение скважины	72	12960	Пыль неорганическая,	2908 (494)	10,77
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
						l	пыль цементного		

			52					
						производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
6004	6004 01	Колонковое бурение	Бурение скважины	24	4320	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)	2908 (494)	3,59
6005	6005 01	Автотранспорт (Транспортировка материалов)	Транспортировка материалов	24	8760	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)	2908 (494)	2,21
6006	6006 01	Рекультивационные работы	хранение, пересыпка ПСП	24	8760	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)	2908 (494)	0,617
6007	6007 01	Автозаправщик	Хранения и заправка техники ДТ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (518) 2754 (10)	0,000008232
6007	6007 02	Автозаправщик	Хранения и заправка техники бензин	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1536109
			высокоактан			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь	0416 (1503*) 0501 (460)	0,0567727
						изомеров) (460)		
						Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-,	0602 (64) 0616 (203)	0,005221 0,0006583
						п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0049259
						Этилбензол (675)	0627 (675)	0,0001362

6008	6008 01	Автотранспорт ДТ	Выбросы ДВС (не нормируется)	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)
						Керосин (654*)	2732 (654*)
6008	6008 02	Автотранспорт бензин	Выбросы ДВС (не нормируется)	24	8760	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)
						Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

•	Номер источ-	Номер	Наименование источника	Наимено-вание		работы		Код вред-	Количество
Наименование производства, номер цеха,	ника загряз- нения атмос-	источника выделения	выделения загрязняющих веществ	выпускае-мой продукции		чника ния, час	Наименование загрязняющего	ного вещества	загрязняю-щего вещества,
участка и т.п.	феры				в сутки	за год	вещества	(ЭНК, ПДК или ОБУВ)	отходящего от источника выделения, т/год
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Площадка 1				_	
(001) Участок разведки ТПИ	0001	0001 01	Передвижная электростанция	Выработка электроэнергии	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,865
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,7245
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,4775
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0,955
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,3875
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,1146
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,1146
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	2754 (10)	1,146
							пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
	6002	6002 01	Бульдозер	Засыпка канав	24	8760	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	2908 (494)	3,7
	6002	6003 01	П	Г	72	12060	месторождений) (494)	2000 (404)	10.77
	6003	6003 01	Пневмоударное бурение	Бурение скважины	12	12960	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)	2908 (494)	10,77
	6004	6004 01	Колонковое бурение	Бурение скважины	24	4320	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	2908 (494)	3,59

2005 6005 01 Автогранскорт Тринспортировка заперация в метерация 24 8700 Пана портициства (пана), должи в распарат (пана) (пана	•				33			•		
6005 6005 01 Автогранение работы Транспортировка оплужение и заправаю 24 8760 Пыль переителем, реголемация (РМ) 2,21										
100 100										
6005 6005 01 Автогранспорт (Гранспортировал масериалия) 24 8760 Навы поружировал масериалия 2598 (494) 2.21										
6005 6005 01 Автогранспорт (Транспортировах материалов 24 5760 План пеограническом, сольранавая думовиче, перения в % 78.20 (планицическом, сольранавая думовиче, перения в менероводить с типив. ПСП 24 5760 План пеограническом, сольранавая думовиче, перения (м.)										
6005 6005 01 Пал. пеограническая, содуждаящая дружить храсиния паправала (пределатель) 24 8760 Пал. пеограническая, содуждаящая дружить храсиния паправальной папах, пеосв., китики, доменный папах, пеосв., китики, дом. дом. дом. дом. дом. дом. дом. дом.										
Странспертировка Материалов		C005	C005 01	A	Т	24	9760		2009 (404)	2.21
1 % 70-20 (пилот, темент, пиль переитический спилеца, доленцей дей дей дей дей дей дей дей дей дей д		6005	6005 01	Автотранспорт		24	8760		2908 (494)	2,21
мали цементного протидентва - при при при произвед на - па при					материалов					
производства - гланы, тапинестий саваен, уможений выяк, весок, книжер, зова, хременскы, хоод углей класкствиского утлей класкствиского утлей класкствиского утлей класкствиского утлей класкствиского утлей класкствиского утлей класкствиского производства - гланы, тапинестий спавет, можений пись, всем гланы, тапинестий спавет, можений пись, всем гланы, класитего производства - гланы, класитего производства - гланы, класитего упроизводства - гланы, класитего - гланы, класите				материалов)						
6006 6006 01 Рекультившионные ряботы динение, пересывна ПЕСП 24 8760 Паль пертринетесках, зола утлей котахитансках месторождений (494) 0,617								•		
1										
Spendifferent Solar Strate Spendifferent Solar Strategy Spendifferent Sol										
1006 1006 01 1006 0										
6006 6006 01 Рекультивационные работы храмение, пересыпка 11СП 24 8760 Плав пеоеритическая, содряжащая пруковке, кремина и муст 702 (памок, правиды, поменьный пама, пеоекратическая, производства т.п.п.в., памистра (памок, производства (п										
24 8760 1 1 1 1 1 1 1 1 1										
ПСП		6006	6006.01	Разули тиранионни ја работи	Vacuatina Hanaci illica	24	8760		2008 (404)	0.617
8 % 70-20 (памот, тексит, памь пекситного производства - танна, глинистай савиец, доменный инак, несок, киниср, зола, кремиеся, зола) тиров (казакстанских месторождений) (494) (0000	0000 01	т скультивационные рассты		24	8700		2,000 (4,04)	0,017
Выбресы ДВС (не нормирустея)					11011					
производства - гания, танинскай сваные, доменный плак, песок, клинкер, зола, кременом, дола, укременом, дола, доль, д										
Пилинстый сапаец, доменный паж, песов, капиверь, эдла, кремителя, зада утлей назакствияску месторождений) (494)								•		
Визак, песок, клинкер, зола, кремпечем, зола углей квамстанском месторождений (944)										
Врабросы ДВС (предельных СЭС (1502*) Выбросы ДВС (предельных СЭС (1503*) Выбросы ДВС (предельных СЭС										
Верестрания Верстрания Верестрания Версстрания Версстрания										
Мосторождений (494)										
Вобрания										
Техники ДТ		6007	6007 01	Автозаправшик	Хранения и заправка	24	8760		0333 (518)	0.000008232
Валиния СТ2-19 / в пересчете на СУ, Раствордороды предельные СТ2-СТ9 (в пересчете на СУ, Растворитель РПК-265П) (10) 0,002931768 1007				1				(Дигидросульфид) (518)	` ′	,
ВС (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	0,002931768
1								на С/ (Углеводороды	, ,	
6007 6007 02 Автозаправщик Хранения и заправка техники бетзин высокоактан 8760 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,1536109 0,0567727 0,00567727								предельные С12-С19 (в		
6007 6007 02 Автозаправщик Хранения и заправка техники бетзин высокоактан 8760 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,1536109 0,0567727 0,00567727								пересчете на С); Растворитель		
техники бензин высокоактан Техники С1-C5 (1502*) Темноговоров предельных C1-C5 (1502*) Темноговоров предельных C1-C6 (1503*) Темноговоров (160) Темног								РПК-265П) (10)		
Высокоактан Высокоактан Высокоактан Высокоактан Высокоактан Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,0567727 предельных С6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) 0,005675 изомеров) (460) 0602 (64) 0,005221 Диметилбензоп (смесь о-, м-, 10616 (203) 0,0006583 п. нзомеров) (203) Метилбензоп (349) 0621 (349) 0,0049259 Этилбензоп (675) 0627 (675) 0,0001362 (349) 0,0049259		6007	6007 02	Автозаправщик	Хранения и заправка	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0,1536109
Предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) 0,00521								предельных С1-С5 (1502*)		
Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) 0,005675					высокоактан			Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0,0567727
Выбросы ДВС (не нормируется)								предельных С6-С10 (1503*)		
Бензол (64) 0602 (64) 0,005221									0501 (460)	0,005675
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) 0621 (349) 0,0049259 Этилбензол (675) 0627 (675) 0,0001362 Выбросы ДВС (не нормируется)										
П- изомеров) (203) Метилбензол (349) 0621 (349) 0,0049259										
Метилбензол (349)									0616 (203)	0,0006583
Отилбензол (675) Обед (675) Одиоксид (Азота (1V) диоксид (1V) диоксид (Азота (1V) диоксид (1V) диокси										
6008 6008 01 Автотранспорт ДТ Выбросы ДВС (не нормируется) Выбросы ДВС (не нормируется) Вибросы ДВС (не нормируется) Вибро										
нормируется) диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод озав (583) черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид озао (516) сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись озат (584)								`		0,0001362
Углерод (Сажа, Углерод иерный) (583) Сера диоксид (Ангидрид оззо (516) сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0зз (584)		6008	6008 01	Автотранспорт ДТ		24	8760		0301 (4)	
черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид оззо (516) сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0зз7 (584)					нормируется)					
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0337 (584)									0328 (583)	
сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0337 (584)									0220 (516)	
Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0337 (584)									0330 (516)	
Углерод оксид (Окись 0337 (584)										
								Сера (1V) оксид) (516)	0227 (504)	
углерода, Угарныи газ) (284)									0337 (584)	
				<u> </u>		l		углерода, угарный газ) (584)		

				50					
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	
ı							Керосин (654*)	2732 (654*)	
	6008	6008 02	Автотранспорт бензин	Выбросы ДВС (не нормируется)	24	8760	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год

область Абай, ПР ТПИ местор					D		T	T.C.	TC.
	Номер источ- ника загряз-	Номер источника	Наименование источника выделения загрязняющих	Наимено-вание выпускае-мой		работы чника		Код вред- ного	Количество загрязняю-щего
Наименование	ника загряз- нения атмос-	выделения	выделения загрязняющих веществ	продукции		чника ния, час	Наименование загрязняющего	вещества	вещества,
производства, номер цеха,	феры	выделения	вещеетв	продукции	выделе	ния, час	вещества	(ЭНК, ПДК	отходящего от
участка и т.п.	феры						вещества	или ОБУВ)	источника
					в сутки	за год		nam OB (B)	выделения, т/год
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Площадка 1					
(001) Участок разведки ТПИ	0001	0001 01	Передвижная электростанция	Выработка электроэнергии	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,865
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,7245
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,4775
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0,955
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,3875
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,1146
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,1146
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	1,146
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	, ,	
							пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
	6003	6003 01	Пневмоударное бурение	Бурение скважины	72	12960	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)	2908 (494)	10,77
	6004	6004 01	Колонковое бурение	Бурение скважины	24	4320	Пыль неорганическая,	2908 (494)	3,59
							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)		
	6005	6005 01	Автотранспорт (Транспортировка	Транспортировка материалов	24	8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	2908 (494)	2,21
			материалов)				в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного		

i	1		1			ī	î .	i i	
							производства - глина, глинистый сланец, доменный		
							шлак, песок, клинкер, зола,		
							кремнезем, зола углей		
							казахстанских		
							месторождений) (494)		
	6006	6006 01	Рекультивационные работы	хранение, пересыпка	24	8760	Пыль неорганическая,	2908 (494)	0,617
	0000	0000 01	т скультивационные рассты	ПСП	24	8700	содержащая двуокись кремния	2700 (474)	0,017
				Hell			в %: 70-20 (шамот, цемент,		
							пыль цементного		
							производства - глина,		
							глинистый сланец, доменный		
							шлак, песок, клинкер, зола,		
							кремнезем, зола углей		
							казахстанских		
							месторождений) (494)		
	6007	6007 01	Автозаправщик	Хранения и заправка	24	8760	Сероводород	0333 (518)	0,000008232
			Ī	техники ДТ			(Дигидросульфид) (518)		
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	0,002931768
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С); Растворитель		
							РПК-265П) (10)		
	6007	6007 02	Автозаправщик	Хранения и заправка техники бензин	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1536109
				высокоактан			Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0,0567727
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0,005675
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0,005221
							Диметилбензол (смесь о-, м-,	0616 (203)	0,0006583
							п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0049259
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,0001362
	6008	6008 01	Автотранспорт ДТ	Выбросы ДВС (не	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	
				нормируется)			диоксид) (4)		
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	
							сернистый, Сернистый газ,	(* /	
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	
							углерода, Угарный газ) (584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703 (54)	
							(54)		
							Керосин (654*)	2732 (654*)	
	6008	6008 02	Автотранспорт бензин	Выбросы ДВС (не	24	8760	Свинец и его неорганические	0184 (513)	
				нормируется)			соединения /в пересчете на		
							свинец/ (513)		
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304 (6)	
							(6)		

			5)			
				Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	
				черный) (583)		
				Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	
				сернистый, Сернистый газ,		
				Сера (IV) оксид) (516)		
				Углерод оксид (Окись	0337 (584)	
				углерода, Угарный газ) (584)		
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703 (54)	
				(54)		
				Бензин (нефтяной,	2704 (60)	
				малосернистый) /в пересчете		
L				на углерод/ (60)		

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание выпускае-мой продукции	исто	работы эчника ения, час	Наименование загрязняющего вещества	Код вред- ного вещества (ЭНК, ПДК	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от
y lacika ii i.ii.					в сутки	за год		или ОБУВ)	источника выделения, т/год
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Площадка 1				•	
(001) Участок разведки ТПИ	0001	0001 01	Передвижная электростанция	Выработка электроэнергии	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,865
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,7245
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,4775
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,955
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,3875
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,1146
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,1146
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,146
	6003	6003 01	Пневмоударное бурение	Бурение скважины	72	12960	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)	2908 (494)	10,77
	6004	6004 01	Колонковое бурение	Бурение скважины	24	4320	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)	2908 (494)	3,59
	6005	6005 01	Автотранспорт (Транспортировка материалов)	Транспортировка материалов	24	8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	2908 (494)	2,21

	•	•	01		•	•		
						производства - глина,		
						глинистый сланец, доменный		
						шлак, песок, клинкер, зола,		
						кремнезем, зола углей		
						казахстанских		
						месторождений) (494)		
6006	6006 01	Рекультивационные работы	хранение, пересыпка	24	8760	Пыль неорганическая,	2908 (494)	0,617
			ПСП			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)		
6007	6007 01	Автозаправщик	Хранения и заправка	24	8760	Сероводород	0333 (518)	0,000008232
		1	техники ДТ			(Дигидросульфид) (518)	` '	,
			, ,			Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	0,002931768
						на С/ (Углеводороды	_,,,,	0,00=20-100
						предельные С12-С19 (в		
						пересчете на С); Растворитель		
						РПК-265П) (10)		
6007	6007 02	Автозаправщик	Хранения и заправка	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0,1536109
0007	0007 02	тытозаправщик	техники бензин	2.	0700	предельных С1-С5 (1502*)	0113 (1302)	0,1330107
			высокоактан			Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0,0567727
			BBIOGRAMIAI			предельных С6-С10 (1503*)	0410 (1303)	0,0307727
						Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0,005675
						изомеров) (460)	0301 (400)	0,003073
						Бензол (64)	0602 (64)	0,005221
						Диметилбензол (смесь о-, м-,	0616 (203)	0,0006583
						п- изомеров) (203)	0.621 (2.40)	0.0040250
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0049259
						Этилбензол (675)	0627 (675)	0,0001362
6008	6008 01	Автотранспорт ДТ	Выбросы ДВС (не	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	
			нормируется)			диоксид) (4)		
						Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	
						черный) (583)		
						Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	
						сернистый, Сернистый газ,		
						Сера (IV) оксид) (516)		
						Углерод оксид (Окись	0337 (584)	
						углерода, Угарный газ) (584)		
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703 (54)	
						(54)		
						Керосин (654*)	2732 (654*)	
6008	6008 02	Автотранспорт бензин	Выбросы ДВС (не	24	8760	Свинец и его неорганические	0184 (513)	
		1 1	нормируется)			соединения /в пересчете на	` '	
			1 12 /			свинец/ (513)		
						Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	
						диоксид) (4)	/	
						Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304 (6)	
						(6)	5501 (0)	

		0 <i>2</i>			
			Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	
			черный) (583)	0.000 (51.0)	
			Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	
			сернистый, Сернистый газ,		
			Сера (IV) оксид) (516)		
			Углерод оксид (Окись	0337 (584)	
			углерода, Угарный газ) (584)		
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703 (54)	
			(54)		
			Бензин (нефтяной,	2704 (60)	
			малосернистый) /в пересчете		
			на углерод/ (60)		

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Таблица 7.4 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год

Номер источ-		точника загряз- гмосферы		воздушной смеси на вы загрязнения атмосферь		Код загряз- няющего вещества (ЭНК,			зняющих веществ, их в атмосферу
ника загряз- нения атмос- феры	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температур а, С	ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Максимальное, г/с	Cunarana Tan
1	2	3	4	5	6	7	8	9	Суммарное,т/год 10
1	2	3		<u> </u>		и по	Ü	,	10
0001	3	0,15	2,8	0,0494801	120	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0908	2,80
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1181	3,724
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01514	0,477
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	0,99
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2,38
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	0,11
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00363	0,11
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0363	1,1
6001	2					2908 (494)	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)	0,00287	0,026
6002	2					2908 (494)	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)	0,0821	1,;
6003	2					2908 (494)	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)	0,2308	10,7
6005	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый	0,1044	2,2

	_		. 04	_	_	_
		сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей				
		казахстанских месторождений) (494)				
1,9	0,1376	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)	2908 (494)		2	6006
0,00000823	0,000007672	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)		2	6007
0,153610	0,5738416	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)			
0,056772	0,2120848	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)			
0,00567	0,0212	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)			
0,00522	0,019504	Бензол (64)	0602 (64)			
0,000658	0,0024592	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)			
0,004925	0,0184016	Метилбензол (349)	0621 (349)			
0,000136	0,0005088	Этилбензол (675)	0627 (675)			
0,00293176	0,002732328	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)			
	0,0000716	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)		2	6008
	2,0909708	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)			
	0,0012416	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)			
	3,2293085	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)			
	0,0004816667	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)			
	0,1432856333	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)			
	0,0000667214	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)			
	0,0238775	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)			
	6,25	Керосин (654*)	2732 (654*)	 		

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

Номер источ-		точника загряз- гмосферы		воздушной смеси на вы загрязнения атмосферь	I	Код загряз- няющего вещества (ЭНК,			вняющих веществ, их в атмосферу
ника загряз- нения атмос- феры	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температур а, С	ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<u>•</u>		Ü				к разведки ТПИ	·		
0001	3	0,15	2,8	0,0494801	120	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,0908	2,80
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1181	3,724
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,01514	0,47
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	0,95
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2,38
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	0,114
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00363	0,114
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0363	1,14
6001	2					2908 (494)	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)	0,001713	0,016
6002	2					2908 (494)	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)	0,0493	0,93
6003	2					2908 (494)	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)	0,2308	10,7
6004	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	0,2308	3,:

			66			
		клинкер, зола, кремнезем, зола углей				
		казахстанских месторождений) (494)				
2,3	0,1044	Пыль неорганическая, содержащая	2908 (494)		2	6005
		двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,				
		цемент, пыль цементного				
		производства - глина, глинистый				
		сланец, доменный шлак, песок,				
		клинкер, зола, кремнезем, зола углей				
		казахстанских месторождений) (494)				
1,79	0,1256	Пыль неорганическая, содержащая	2908 (494)		2	6006
		двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,				
		цемент, пыль цементного				
		производства - глина, глинистый				
		сланец, доменный шлак, песок,				
		клинкер, зола, кремнезем, зола углей				
0.000000	0.000007.572	казахстанских месторождений) (494)	0000 (510)	 		5007
0,00000823	0,000007672	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)		2	6007
0,153610	0,5738416	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)			
0,056772	0,2120848	Смесь углеводородов предельных С6-	0416 (1503*)			
		C10 (1503*)				
0,00567	0,0212	Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)			
		изомеров) (460)				
0,00522	0,019504	Бензол (64)	0602 (64)			
0,000658	0,0024592	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)			
0,004925	0,0184016	Метилбензол (349)	0621 (349)			
0,000136	0,0005088	Этилбензол (675)	0627 (675)			
0,00293176	0,002732328	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	2754 (10)			
.,	.,	(Углеводороды предельные С12-С19				
		(в пересчете на С); Растворитель				
		РПК-265П) (10)				
	0,0000716	Свинец и его неорганические	0184 (513)		2	6008
	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	соединения /в пересчете на свинец/	()			
		(513)				
	2,0909708	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301 (4)			
	,	(4)	, ,			
	0,0012416	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)			
	3,2293085	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328 (583)			
	,	(583)				
	0,0004816667	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)			
	0,1432856333	Углерод оксид (Окись углерода,	0337 (584)			
	0,1732030333	Угарный газ) (584)	0337 (304)			
	0,0000667214	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)			
	0,0238775	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)			
	6,25	Керосин (654*)	2732 (654*)			

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

область Абай, ПР		точника загряз-		воздушной смеси на вы	іходе с	Код загряз-		Количество загря	зняющих веществ,
Номер источ-	нения ат	смосферы	источника	загрязнения атмосферь	Ы	няющего вещества (ЭНК,		выбрасываемь	ых в атмосферу
ника загряз- нения атмос- феры	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температур а, С	ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Максимальное, г/с	Cuntoniae z/roz
1	2	3	4	5	6	7	8	9	Суммарное,т/год 10
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	J		ок разведки ТПИ	Ü	,	10
0001	3	0,15	2,8	0,0494801	120	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0908	2,865
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1181	3,7245
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01514	0,4775
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	0,955
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2,3875
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	0,1146
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00363	0,1146
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0363	1,146
6001	2					2908 (494)	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)	0,00221	0,02086
6002	2					2908 (494)	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)	0,0635	1,206
6003	2					2908 (494)	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)	0,2308	10,77
6004	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый	0,2308	3,59

68

		68			
			сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей		
			казахстанских месторождений) (494)		
6005	2	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	0,1044	2,2
			производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,		
			клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
6006	2	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	0,03284	0,
			казахстанских месторождений) (494)		
6007	2	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000007672	0,00000823
		0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,5738416	0,153610
		0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,2120848	0,056772
		0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0212	0,00567
		0602 (64)	Бензол (64)	0,019504	0,0052
		0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0024592	0,000658
		0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0184016	0,004925
		0627 (675)	Этилбензол (675)	0,0005088	0,000136
		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002732328	0,00293176
6008	2	0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000716	
		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,0909708	
		0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0012416	
		0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,2293085	
		0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0004816667	
		0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1432856333	
		0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000667214	
		2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0238775	
		2732 (654*)	Керосин (654*)	6,25	

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Номер источ-		гочника загряз- мосферы		воздушной смеси на вь загрязнения атмосферь		Код загряз- няющего вещества (ЭНК,		Количество загря выбрасываемь	
ника загряз- нения атмос- феры	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температур а, С	ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					Участо	ок разведки ТПИ			
0001	3	0,15	2,8	0,0494801	120	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0908	2,86
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1181	3,724
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01514	0,477
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	0,95.
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2,387
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	0,114
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00363	0,114
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0363	1,146
6002	2					2908 (494)	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)	0,1956	3,
6003	2					2908 (494)	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)	0,2308	10,77
6004	2					2908 (494)	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)	0,2308	3,59
6005	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	0,1044	2,2

			70			
				цемент, пыль цементного		
				производства - глина, глинистый		
				сланец, доменный шлак, песок,		
				клинкер, зола, кремнезем, зола углей		
				казахстанских месторождений) (494)		
6006	2		2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	0,03284	0,61
				цемент, пыль цементного		
				производства - глина, глинистый		
				сланец, доменный шлак, песок,		
				клинкер, зола, кремнезем, зола углей		
				казахстанских месторождений) (494)		
6007	2		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000007672	0,00000823
			0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5738416	0,153610
			0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2120848	0,056772
			0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0212	0,00567
			0602 (64)	Бензол (64)	0,019504	0,00522
			0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0024592	0,000658
			0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0184016	0,004925
			0627 (675)	Этилбензол (675)	0,0005088	0,000136
			2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0,002732328	0,00293176
			2734 (10)	(Углеводороды предельные С12-С19	0,002/32328	0,00293170
				(в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
6008	2		0184 (513)	Свинец и его неорганические	0,0000716	
0008	2		0164 (313)		0,0000716	
				соединения /в пересчете на свинец/		
			0201 (4)	(513)	2 0000700	
			0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,0909708	
			0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0012416	
			0304 (0)	Углерод (Сажа, Углерод черный)	3,2293085	
			0328 (383)	(583)	3,2293063	
			0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,0004816667	
			, ,	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
			0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1432856333	
			0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000667214	
			2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	0,0238775	
		l		пересчете на углерод/ (60)	J	

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Номер источ-		гочника загряз- мосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы		Код загряз- няющего вещества (ЭНК,			зняющих веществ, ых в атмосферу
ника загряз- нения атмос- феры	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температур а, С	ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					Участо	к разведки ТПИ			
0001	3	0,15	2,8	0,0494801	120	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0908	2,865
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1181	3,724
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01514	0,4775
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	0,955
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2,387
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	0,114
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00363	0,114
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0363	1,146
6003	2					2908 (494)	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)	0,2308	10,77
6004	2					2908 (494)	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)	0,2308	3,59
6005	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	0,1044	2,21

	-		12	-	_		
		клинкер, зола, кремнезем, зола углей					
	0.00004	казахстанских месторождений) (494)	2000 (404)				5005
	0,03284	Пыль неорганическая, содержащая	2908 (494)			2	6006
		двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного					
		производства - глина, глинистый					
		сланец, доменный шлак, песок,					
		клинкер, зола, кремнезем, зола углей					
		казахстанских месторождений) (494)					
0,000	0,000007672	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)			2	6007
0,1:	0,5738416	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)				0007
0.0	0.2120040		0.416 (1500%)				
0,03	0,2120848	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)				
0,0	0,0212	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)				
0,0	0,019504	Бензол (64)	0602 (64)				
0,00	0,0024592	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)				
0,00	0,0184016	Метилбензол (349)	0621 (349)				
0,00	0,0005088	Этилбензол (675)	0627 (675)				
0,0029	0,002732328	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)				
	0,0000716	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)			2	6008
	2,0909708	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)				
	0,0012416	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)				
	3,2293085	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)				
	0,0004816667	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)				
	0,1432856333	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)				
	0,0000667214	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)				
	0,0238775	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)				
	6,25	Керосин (654*)	2732 (654*)				

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год

Номер источ-	Параметры ис	точника загряз-	Параметры газон	воздушной смеси на вы загрязнения атмосферь	I	Код загряз- няющего вещества (ЭНК,			зняющих веществ, ых в атмосферу
ника загряз- нения атмос- феры	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температур а, С	ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Максимальное, г/с	Суммарное.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					Участо	к разведки ТПИ			
0001	3	0,15	2,8	0,0494801	120	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0908	2,865
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1181	3,7245
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01514	0,4775
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0303	0,955
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0757	2,3875
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00363	0,1146
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00363	0,1146
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0363	1,146
6003	2					2908 (494)	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)	0,2308	10,77
6004	2					2908 (494)	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)	0,2308	3,59
6005	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	0,1044	2,21

			/ 7		<u>_</u>	
				цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый		
				сланец, доменный шлак, песок,		
				клинкер, зола, кремнезем, зола углей		
-00-			2000 (10.1)	казахстанских месторождений) (494)		
6006	2		2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	0,03284	0,61
				цемент, пыль цементного		
				производства - глина, глинистый		
				сланец, доменный шлак, песок,		
				клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
6007	2		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000007672	0,00000823
			0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,5738416	0,153610
			0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,2120848	0,056772
			0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0212	0,00567
			0602 (64)	Бензол (64)	0,019504	0,00522
			0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0024592	0,000658
			0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0184016	0,004925
			0627 (675)	Этилбензол (675)	0,0005088	0,000136
			2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002732328	0,00293176
6008	2		0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/	0,0000716	
				(513)		
			0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,0909708	
			0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0012416	
			0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,2293085	
			0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0004816667	
			0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1432856333	
			0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000667214	
			2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0238775	
	i I	i l	2732 (654*)	Керосин (654*)	6.25	

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Таблица 7.5 Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО) область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026-2031 года

		КПД аппа	ратов, %	Код ЗВ, по	Коэффициент обеспеченности				
Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	Проект-ный	Факти-ческий	которому проис-ходит	K(1),%				
				очистка					
1	2	3	4	5	6				
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!									

Таблица 7.6 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 гол

	ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 г							
Код заг-	Наименование	Количество	В том	числе		Из поступивших на оч	•	
рязняю-щего вещест-ва	загрязняющего вещества	загрязняющих веществ отходящих от	выбрасы-вается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено фактически	и обезврежено из них утилизировано	Всего выброшено в атмосферу
1	2	источников выделения 3	4	5	6	7	8	9
Β С Ε Γ Ο :	2	28,5016	28,5016	0	0	0	0	28,5016
BCEIO.	в том числе:	26,3010	20,3010	0	0	U	Ü	20,3010
Твердые:	в том числе.	16,96446	16,96446	0	0	0	0	16,96446
твердые.	из них:	10,70440	10,70440	Ü	0	- U	0	10,70440
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)			0	0	0	0	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4775	0,4775	0	0	0	0	0,4775
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0	0	0	0	
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)	16,48696	16,48696	0	0	0	0	16,48696
Газообраз	ные и жидкие:	11,53714	11,53714	0	0	0	0	11,53714
	из них:	7	7				-	7
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,865	2,865	0	0	0	0	2,865
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,7245	3,7245	0	0	0	0	3,7245
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,955	0,955	0	0	0	0	0,955
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008232	8,232E-06	0	0	0	0	0,000008232
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3875	2,3875	0	0	0	0	2,3875
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1536109	0,1536109	0	0	0	0	0,1536109
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0567727	0,0567727	0	0	0	0	0,0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,005675	0,005675	0	0	0	0	0,005675
0602	Бензол (64)	0,005221	0,005221	0	0	0	0	0,005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006583	0,0006583	0	0	0	0	0,0006583
0621	Метилбензол (349)	0,0049259	0,0049259	0	0	0	0	0,0049259
0627	Этилбензол (675)	0,0001362	0,0001362	0	0	0	0	0,0001362
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,148931768	1,1489318	0	0	0	0	1,148931768

область Абай. ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

	ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 г							
Код заг-	Наименование	Количество	В том	числе		Из поступивших на оч		D 6
рязняю-щего вещест-ва	загрязняющего вещества	загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	выбрасы-вается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено фактически	и обезврежено из них утилизировано	Всего выброшено в атмосферу
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ΒСΕΓΟ:		31,33384	31,33384	0	0	0	0	31,33384
	в том числе:							·
Твердые:		19,7967	19,7967	0	0	0	0	19,7967
	из них:							·
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)			0	0	0	0	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4775	0,4775	0	0	0	0	0,4775
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0	0	0	0	
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)	19,3192	19,3192	0	0	0	0	19,3192
Газообраз	ные и жидкие:	11,53714	11,53714	0	0	0	0	11,53714
	из них:	,	22,00,121	· ·			Ť	,
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,865	2,865	0	0	0	0	2,865
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,7245	3,7245	0	0	0	0	3,7245
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,955	0,955	0	0	0	0	0,955
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008232	8,232E-06	0	0	0	0	0,000008232
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3875	2,3875	0	0	0	0	2,3875
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1536109	0,1536109	0	0	0	0	0,1536109
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0567727	0,0567727	0	0	0	0	0,0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,005675	0,005675	0	0	0	0	0,005675
0602	Бензол (64)	0,005221	0,005221	0	0	0	0	0,005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006583	0,0006583	0	0	0	0	0,0006583
0621	Метилбензол (349)	0,0049259	0,0049259	0	0	0	0	0,0049259
0627	Этилбензол (675)	0,0001362	0,0001362	0	0	0	0	0,0001362
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на			0	0	0	0	
2732	углерод/ (60) Керосин (654*)			0	0	0	0	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	1,148931768	1,1489318	0	0	0	0	1,148931768
	Растворитель РПК-265П) (10)							

область Абай. ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

	ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 г		_					
Код заг-	Наименование	Количество	В том	числе		Из поступивших на оч		Daara ny Kaassassa n
рязняю-щего вещест-ва	загрязняющего вещества	загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	выбрасы-вается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено фактически	и обезврежено из них утилизировано	Всего выброшено в атмосферу
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ΒСΕΓΟ:		30,4285	30,4285	0	0	0	0	30,4285
	в том числе:							·
Твердые:		18,89136	18,89136	0	0	0	0	18,89136
•	из них:							
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)			0	0	0	0	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4775	0,4775	0	0	0	0	0,4775
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0	0	0	0	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	18,41386	18,41386	0	0	0	0	18,41386
Газообраз	вные и жидкие:	11,53714	11,53714	0	0	0	0	11,53714
	из них:	,	22,00,121	<u> </u>			_	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,865	2,865	0	0	0	0	2,865
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,7245	3,7245	0	0	0	0	3,7245
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,955	0,955	0	0	0	0	0,955
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008232	8,232E-06	0	0	0	0	0,000008232
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3875	2,3875	0	0	0	0	2,3875
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1536109	0,1536109	0	0	0	0	0,1536109
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0567727	0,0567727	0	0	0	0	0,0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,005675	0,005675	0	0	0	0	0,005675
0602	Бензол (64)	0,005221	0,005221	0	0	0	0	0,005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006583	0,0006583	0	0	0	0	0,0006583
0621	Метилбензол (349)	0,0049259	0,0049259	0	0	0	0	0,0049259
0627	Этилбензол (675)	0,0001362	0,0001362	0	0	0	0	0,0001362
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,148931768	1,1489318	0	0	0	0	1,148931768

область Абай. ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

	ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 г							
Код заг-	Наименование	Количество	В том	числе		Из поступивших на оч		D 6
рязняю-щего вещест-ва	загрязняющего вещества	загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	выбрасы-вается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено фактически	и обезврежено из них утилизировано	Всего выброшено в атмосферу
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ΒСΕΓΟ:		32,90164	32,90164	0	0	0	0	32,90164
	в том числе:							·
Твердые:		21,3645	21,3645	0	0	0	0	21,3645
-	из них:							
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)			0	0	0	0	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4775	0,4775	0	0	0	0	0,4775
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0	0	0	0	
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)	20,887	20,887	0	0	0	0	20,887
Газообраз	вные и жидкие:	11,53714	11,53714	0	0	0	0	11,53714
	из них:	,	22,00,121	· ·			Ť	,
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,865	2,865	0	0	0	0	2,865
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,7245	3,7245	0	0	0	0	3,7245
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,955	0,955	0	0	0	0	0,955
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008232	8,232E-06	0	0	0	0	0,000008232
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3875	2,3875	0	0	0	0	2,3875
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1536109	0,1536109	0	0	0	0	0,1536109
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0567727	0,0567727	0	0	0	0	0,0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,005675	0,005675	0	0	0	0	0,005675
0602	Бензол (64)	0,005221	0,005221	0	0	0	0	0,005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0006583	0,0006583	0	0	0	0	0,0006583
0621	Метилбензол (349)	0,0049259	0,0049259	0	0	0	0	0,0049259
0627	Этилбензол (675)	0,0001362	0,0001362	0	0	0	0	0,0001362
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,148931768	1,1489318	0	0	0	0	1,148931768

область Абай. ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год

	ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 г							
Код заг-	Наименование	Количество	В том	числе		Из поступивших на оч		Daana ny faariyaya n
рязняю-щего вещест-ва	загрязняющего вещества	загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	выбрасы-вается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено фактически	и обезврежено из них утилизировано	Всего выброшено в атмосферу
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Β С Ε Γ Ο :		29,20164	29,20164	0	0	0	0	29,20164
	в том числе:							
Твердые:		17,6645	17,6645	0	0	0	0	17,6645
-	из них:							
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)			0	0	0	0	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4775	0,4775	0	0	0	0	0,4775
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0	0	0	0	
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)	17,187	17,187	0	0	0	0	17,187
Газообраз	вные и жидкие:	11,53714	11,53714	0	0	0	0	11,53714
1 5 0 0 0 p 5	из них:	11,0071	11,00711	•		Ü		11,00711
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,865	2,865	0	0	0	0	2,865
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,7245	3,7245	0	0	0	0	3,7245
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,955	0,955	0	0	0	0	0,955
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008232	8,232E-06	0	0	0	0	0,000008232
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3875	2,3875	0	0	0	0	2,3875
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1536109	0,1536109	0	0	0	0	0,1536109
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0567727	0,0567727	0	0	0	0	0,0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,005675	0,005675	0	0	0	0	0,005675
0602	Бензол (64)	0,005221	0,005221	0	0	0	0	0,005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006583	0,0006583	0	0	0	0	0,0006583
0621	Метилбензол (349)	0,0049259	0,0049259	0	0	0	0	0,0049259
0627	Этилбензол (675)	0,0001362	0,0001362	0	0	0	0	0,0001362
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,148931768	1,1489318	0	0	0	0	1,148931768

область Абай. ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год

	ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 г		T					
Код заг-	Наименование	Количество	В том	числе		Из поступивших на оч		D 6
рязняю-щего вещест-ва	загрязняющего вещества	загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	выбрасы-вается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено фактически	и обезврежено из них утилизировано	Всего выброшено в атмосферу
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО:	•	29,20164	29,20164	0	0	0	0	29,20164
	в том числе:	,	ŕ					,
Твердые:		17,6645	17,6645	0	0	0	0	17,6645
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	из них:	,	ŕ					,
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)			0	0	0	0	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4775	0,4775	0	0	0	0	0,4775
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0	0	0	0	
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)	17,187	17,187	0	0	0	0	17,187
Газообраз	зные и жидкие:	11,53714	11,53714	0	0	0	0	11,53714
	из них:	,	22,00,121	· ·			·	,
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,865	2,865	0	0	0	0	2,865
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,7245	3,7245	0	0	0	0	3,7245
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,955	0,955	0	0	0	0	0,955
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008232	8,232E-06	0	0	0	0	0,000008232
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3875	2,3875	0	0	0	0	2,3875
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1536109	0,1536109	0	0	0	0	0,1536109
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0567727	0,0567727	0	0	0	0	0,0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,005675	0,005675	0	0	0	0	0,005675
0602	Бензол (64)	0,005221	0,005221	0	0	0	0	0,005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0006583	0,0006583	0	0	0	0	0,0006583
0621	Метилбензол (349)	0,0049259	0,0049259	0	0	0	0	0,0049259
0627	Этилбензол (675)	0,0001362	0,0001362	0	0	0	0	0,0001362
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,1146	0,1146	0	0	0	0	0,1146

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,148931768	1,1489318	0	0	0	0	1,148931768

7.8.2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчёт выбросов загрязняющих веществ был посчитан на основании план разведки. Расчёт выбросов загрязняющих веществ был посчитан с помощью программного комплекса ЭРА ООО НЛП «Логос-Плюс».

Программный комплекс ЭРА реализует Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, РНД 211.2.01.10-97. Настоящая методика предназначена для расчета концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций. Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим условиям, в том числе «опасными» скоростью и направлением ветра, встречающимися в 1-2% случаев.

2026 ГОД

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0001, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Дизель электрический генератор УТД6-С5.

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение № 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, BS = 10,9

Годовой расход дизельного топлива, т/год, BG = 95,5

Примесь: 0301 Aзота (IV) диоксид

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), Е = 30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = BS \cdot E / 3600 = 10.9 \cdot 30 / 3600 = 0.0908$

Валовый выброс, т/год, $M = BG \cdot E / 103 = 95,5 \cdot 30 / 10^3 = 2,865$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), Е = 39

Максимальный разовый выброс, Γ/c , $G_= BS \cdot E / 3600 = 10.9 \cdot 39 / 3600 = 0.1181$

Валовый выброс, т/год, $M = BG \cdot E / 103 = 95.5 \cdot 39 / 10^3 = 3,7245$

Примесь: 0328 Углерод

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), Е = 5

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = BS \cdot E / 3600 = 10.9 \cdot 5 / 3600 = 0.01514$

Валовый выброс, т/год, $M = BG \cdot E / 103 = 95.5 \cdot 5 / 10^3 = 0.4775$

Примесь: 0330 Сера диоксид

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), Е = 10

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = BS \cdot E / 3600 = 10.9 \cdot 10 / 3600 = 0.0303$

Валовый выброс, т/год, $M = BG \cdot E / 103 = 95.5 \cdot 10 / 10^3 = 0.955$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), Е = 25

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = BS \cdot E / 3600 = 10.9 \cdot 25 / 3600 = 0.0757$

Валовый выброс, т/год, $M = BG \cdot E / 103 = 95.5 \cdot 25 / 10^3 = 2,3875$

<u> Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль</u>

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), Е = 1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = BS \cdot E / 3600 = 10,9 \cdot 1,2 / 3600 = 0,00363$

Валовый выброс, т/год, $_{\rm M}$ = BG \cdot E / 103 = 95,5 \cdot 1,2 / 10^3 = 0,1146

Примесь: 1325 Формальдегид

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), Е = 1.2

Максимальный разовый выброс, r/c, $G = BS \cdot E / 3600 = 10.9 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00363$

Валовый выброс, т/год, $M = BG \cdot E / 103 = 95,5 \cdot 1,2 / 10^3 = 0,1146$

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), Е = 12

Максимальный разовый выброс, Γ/c , $G = BS \cdot E / 3600 = 10.9 \cdot 12 / 3600 = 0.0363$

Валовый выброс, т/год, $M = BG \cdot E / 103 = 95.5 \cdot 12 / 10^3 = 1.146$

Итоговая таблица:

Примесь	г/сек	т/год
0301 Азот (IV) диоксид	0,0908	2,865
0304 Азот (II) оксид	0,1181	3,7245
0328 Углерод (Сажа)	0,01514	0,4775
0330 Сера диоксид	0,0303	0,955
0337 Углерод оксид	0,0757	2,3875
1301 Проп-2-ен-1-аль	0,00363	0,1146
1325 Формальдегид	0,00363	0,1146
2754 Алканы С12-19	0,0363	1,146

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6001

Источник выделения: 6001 01, Экскаватор

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Погрузочные работы экскаваторами с объемом ковша 5м3 и более

Вид работ: Экскавация в забое

Перерабатываемый материал: Горная порода

Марка экскаватора: ЭКГ-5А (5.6)

Количество одновременно работающих экскаваторов данной марки, шт., _KOLIV_ = 2

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова, KR1 = 10

Уд. выделение пыли при экскавации породы, г/м3 (табл.3.1.9), Q = 10.9

Влажность материала, %, VL = 2

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Степень открытости: с 4-х сторон

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), K4 = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Максимальный объем перегружаемого материала экскаваторами данной марки, м3/час, VMAX = 0.74

Объем перегружаемого материала за год экскаваторами данной марки, м3/год, VGOD = 6442.2

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.3), $G = KOC \cdot _KOLIV_ \cdot Q \cdot VMAX \cdot K3 \cdot K5 \cdot (1-NJ) / 3600 = 0.4 \cdot 2 \cdot 10.9 \cdot 0.74 \cdot 2 \cdot 0.8 \cdot (1-0) / 3600 = 0.00287$

Валовый выброс, т/г (3.1.4), $M = KOC \cdot Q \cdot VGOD \cdot K3SR \cdot K5 \cdot (1-NJ) \cdot 10^{-6} = 0.4 \cdot 10.9 \cdot 6442.2 \cdot 1.2 \cdot 0.8 \cdot (1-0) \cdot 10^{-6} = 0.02696$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.00287	0.02696
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6002

Источник выделения: 6002 01, Бульдозер

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), K1 = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

<u>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)</u>

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), K4 = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 10

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, GMAX = 1.1

Суммарное количество перерабатываемого материала, τ/Γ од, GGOD = 9663.75

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 1.1 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.2053$

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 9663.75 \cdot (1-0) = 3.9$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.2053 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 3.9 = 3.9

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 3.9 = 1.56$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.2053 = 0.0821$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.0821	1.56
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6003

Источник выделения: 6003 01, Пневмоударное бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N = 3

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI = 1

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $_T_$ = **4320**

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

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)

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T_ \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $_M_ = M \cdot N = 3.59 \cdot 3 = 10.77$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	10.77
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 01, Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >30 тонн

Коэфф., учитывающий грузоподъемность (табл.3.3.1), C1 = 3

Средняя скорость передвижения автотранспорта: >20 - <= 30 км/час

Коэфф., учитывающий скорость передвижения (табл.3.3.2), C2 = 2.75

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Коэфф., учитывающий состояние дороги (табл.3.3.3), C3 = 1

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., N1 = 2

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, L=5

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, N = 1

Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, C7 = 0.01

Пылевыделение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, Q1 = 1450

Влажность поверхностного слоя дороги, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий увлажненность дороги (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, C4 = 1.45

Наиболее характерная для данного района скорость ветра, м/с, V1 = 5

Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, V2 = 30

Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (5 \cdot 30 / 3.6)^{0.5} = 6.45$

Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове (табл.3.3.4), C5 = 1.38

Площадь открытой поверхности материала в кузове, м2, S = 20

Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с (табл.3.1.1), Q = 0.002

Влажность перевозимого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала (табл.3.1.4), K5M = 0.8

Количество дней с устойчивым снежным покровом, TSP = 60

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, TO = 720

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot N1) = 0.4 \cdot (3 \cdot 2.75 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 5 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.38 \cdot 0.8 \cdot 0.002 \cdot 20 \cdot 2) = 0.1044$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 \cdot (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.1044 \cdot (365 \cdot (60 + 60)) = 2.21$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1044	2.21
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6006

Источник выделения: 6006 01, Рекультивационные работы

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), K1 = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

<u>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)</u>

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), K4 = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), M/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 20

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, GMAX = 0.6

Суммарное количество перерабатываемого материала, T/год, GGOD = 4590

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.6 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.112$

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 4590 \cdot (1-0) = 1.85$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.112 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 1.85 = 1.85

п.3.2.Статическое хранение материала

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

<u>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)</u>

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **К4 = 1**

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 20

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Поверхность пыления в плане, м2, S = 100

Коэфф., учитывающий профиль поверхности складируемого материала, K6 = 1.45

Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с (табл.3.1.1), Q = 0.002

Количество дней с устойчивым снежным покровом, TSP = 60

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, TO = 720

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.3), $GC = K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot S \cdot (1-NJ) = 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 1.45 \cdot 0.5 \cdot 0.002 \cdot 100 \cdot (1-0) = 0.232$

Валовый выброс, т/год (3.2.5), $MC = 0.0864 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot S \cdot (365 \cdot (TSP + TD)) \cdot (1-NJ) = 0.0864 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 1.45 \cdot 0.5 \cdot 0.002 \cdot 100 \cdot (365 \cdot (60 + 60)) \cdot (1-0) = 2.947$

Сумма выбросов, г/с (3.2.1, 3.2.2), G = G + GC = 0.112 + 0.232 = 0.344

Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 1.85 + 2.947 = 4.8

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 4.8 = 1.92$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.344 = 0.1376$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1376	1.92
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 01, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = Дизельное топливо

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 3.14

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 1.9

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 184.9

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 2.6

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 184.9

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0029

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPM = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.7

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, $\tau/$ год (Прил. 13), *GHRI* = **0.22**

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000638$

Коэффициент , KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.14 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.00274$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR$ = (1.9 · 184.9 + 2.6 · 184.9) · 1 · 10⁻⁶ + 0.000638 = 0.00147

<u>Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</u>

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00147 / 100 = 0.001465884$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00274 / 100 = 0.002732328$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.28

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00147 / 100 = 0.000004116$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00274 / 100 = 0.000007672$

Код Наименование ЗВ Выброс г/с Выброс т/год

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007672	0.000008232
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.002732328	0.002931768
	(Углеводороды предельные С12-С19 (в		
	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 02, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 972

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 780

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 3.765

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 1100

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 3.765

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 1

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPM = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.7

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), GHRI = 0.22

$$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 1 \cdot 1 = 0.22$$

Коэффициент , KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.22**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 972 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.848$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR$ = $(780 \cdot 3.765 + 1100 \cdot 3.765) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.22 = 0.227$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 67.67

Валовый выброс, т/год (5.2.5), _*M*_ = $CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.227 / 100 = 0.1536109$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), _*G*_ = $CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.848 / 100 = 0.5738416$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 25.01 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.227 / 100 = 0.0567727$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.848 / 100 = 0.2120848$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.5 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.227 / 100 = 0.005675$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.848 / 100 = 0.0212$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.3 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.227 / 100 = 0.005221$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.848 / 100 = 0.019504$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.17 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.227 / 100 = 0.0049259$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.848 / 100 = 0.0184016$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.29 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.227 / 100 = 0.0006583$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.848 / 100 = 0.0024592$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.06 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.227 / 100 = 0.0001362$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.848 / 100 = 0.0005088$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.5738416	0.1536109
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.2120848	0.0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0212	0.005675
0602	Бензол (64)	0.019504	0.005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0024592	0.0006583

0621	Метилбензол (349)	0.0184016	0.0049259
0627	Этилбензол (675)	0.0005088	0.0001362

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения № 6008-1

Источник выбросов: 001 Сжигание дизтоплива автотранспортом

Приложение № 13 к приказу МООС от 18.04.2008 г. № 100-п

Количество всего автотранспорта B 6 Мощьность автотранспорта; л.с. N 500 Расход топлива в кг/час на 1 л.с. q 0,25 Годовой расход топлива; т/год T 369,68

Годовой расход топлива рассчитывается по формуле:

Q = (K * N) * q * T / 1000 = (6 * 500) * 0.25 * 369.68 / 1000 = 277.26

Выбросы вредных веществ при сгорании топлива

Примесь: 0301 Aзота (IV) диоксид

Коэффициент выброса вредных веществ двигателем (таб. 13); K = 0.01 т/т

M = K * Q = 0.01 * 277.26 = 2.7726; т/год

 $G = M * 10^6 / T / 3600 = 2,7726 * 10^6 / 369,68 / 3600 = 2,08333; r/cek$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа)

Коэффициент выброса вредных веществ двигателем (таб. 13); К = 15,5 кг/т

M = K * Q / 1000 = 15,5 * 277,26 / 1000 = 4,29753; т/год

 $G = M * 10^6 / T / 3600 = 4,29753 * 10^6 / 369,68 / 3600 = 3,22917; r/cek$

Примесь: 0330 Сера диоксид

Коэффициент выброса вредных веществ двигателем (таб. 13); K = 0.02 г/т

M = K * Q / 1000000 = 0,02 * 277,26 / 1000000 = 0,0000055452; т/год

 $G = M * 10^6 / T / 3600 = 0,0000055452 * 10^6 / 369,68 / 3600 = 0,0000041667; r/cek$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Коэффициент выброса вредных веществ двигателем (таб. 13); K = 0,1 г/т

M=K*Q/1000000=0,1*277,26/1000000=0,000027726; т/год

 $G = M * 10^6 / T / 3600 = 0,000027726 * 10^6 / 369,68 / 3600 = 0,0000208333; r/cek$

Примесь: 0703 Бенз/а/пирен

Коэффициент выброса вредных веществ двигателем (таб. 13); K = 0.32 г/т

M = K * Q / 1000000 = 0,32 * 277,26 / 1000000 = 0,000088723; т/год

 $G = M * 10^6 / T / 3600 = 0,000088723 * 10^6 / 369,68 / 3600 = 0,0000666665; \ r/cek$

Примесь: 2732 Керосин

Коэффициент выброса вредных веществ двигателем (таб. 13); K = 0.03 т/т

M = K * Q = 0.03 * 277.26 = 8.3178; т/год

 $G = M * 10^6 / T / 3600 = 8,3178 * 10^6 / 369,68 / 3600 = 6,25; r/cek$

Итоговая таблица:

Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301 Азота (IV) диоксид	2,08333	2,7726
0328 Углерод	3,22917	4,29753
0330 Сера диоксид	4,1667E-06	5,5452E-06
0337 Углерод оксид	2,08333E-05	0,000027726
0703 Бенз/а/пирен	6,66665E-05	0,000088723
2732 Керосин	6,25	8,3178

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения № 6008-2

Источник выделения № 001. Сжигание бензина автотранспортом

Литература: Приложение №13 к приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008

Тип источника выделения: Выброс от двигателей внутреннего сгорания

п.5.3. Выброс токсичных веществ газов при работе техники.

Количество одновременно работающих бензоагрегатов, шт. N = 1

Время работ агрегата, час/год, Т = 8760

Часовой расход топлива, кг/час, b = 0,86

Годовой расход топлива, τ /год, B = 7.53

Примесь: 0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/

Удельное выделение 3B, τ/τ , GIS = 0,0003

Валовый выброс, τ /год, $M = GIS \times B \times N = 0,0003 \times 7,53 \times 1 = 0,002259$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_=_M_x$ 10^6 / T x 3600 =0,002259 x 10^6 / 8760 x 3600=0,0000716

Примесь: Азота оксиды

Удельное выделение 3B, τ/τ , GIS = 0,04

Валовый выброс, т/год, $M = GIS \times B \times N = 0.04 \times 7.53 \times 1 = 0.3012$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_=_M_x$ 10⁶ / T x 3600=0,3012x10⁶ / 8760 x 3600=0,009551

Примесь: 0301 Aзот (IV) диоксид

Коэффициент трансформации, qi = 0,8

Валовый выброс, т/год, $_{\rm M}=_{\rm M} x$ qi x V= 0,8 x 0,3012 = 0,24096

Максимальный из разовых выброс, r/c, $_G_=_G_x$ qi = 0,8 x 0,009551 = 0,0076408

Примесь: 0304 Aзот (II) оксид

Коэффициент трансформации, qi = 0,13

Валовый выброс, т/год, $_{\rm M}$ = $_{\rm M}$ x qi = 0,13 x 0,3012 = 0,039156

Примесь: 0328 Углерод (Сажа)

Удельное выделение 3B, τ/τ , GIS = 0,00058

Валовый выброс, т/год, $M = GIS \times B \times N = 0,00058 \times 7,53 \times 1 = 0,0043674$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_{=-M_x10^6/Tx3600=0,0043674x10^6/7,53x3600=0,0001385$

Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение 3B, $_{\rm T}/_{\rm T}$, GIS = 0,002

Валовый выброс, т/год, $_M_=GIS \ x \ B \ x \ N=0,002 \ x \ 7,53 \ x \ 1=0,01506$

Максимальный из разовых выброс, Γ/c , $_G_=_M_x10^6/Tx3600=0,01506x10^6/8760x3600=0,0004775$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение 3B, τ/τ , GIS = 0,6

Валовый выброс, т/год, $_{\rm M}$ = GIS x B x N = 0,6 x 7,53 x 1 = 4,518

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_=_M_x$ $10^6 / T$ x $3600 = 4,518x10^6/8760x3600 = 0,1432648$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)

Удельное выделение 3B, т/т, GIS = 0,00000023

Валовый выброс, т/год, $_{\rm M}$ = GIS x B x N = 0,00000023 x 7,53 x 1 = 0,0000017319

Максимальный из разовых выброс, г/с, _G_=_M_x10^6/Tx3600 = 0,0000017319x10^6/8760x3600 = 0,0000000549

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)

Удельное выделение 3B, τ/τ , GIS = 0,1

Валовый выброс, т/год, $_M_=GIS \ x \ B \ x \ N=0,1 \ x \ 7,53 \ x \ 1=0,753$

Максимальный из разовых выброс, г/с, _G_=_M_x10^6/Tx3600 = 0,753x10^6/8760x3600 = 0,0238775

Итого выбросы

Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
---------	------------	--------------

0184 Свинец и его соединения	0,0000716	0,002259
0301 Азот (IV) диоксид	0,0076408	0,24096
0304 Азот (II) оксид	0,0012416	0,039156
0328 Углерод (сажа)	0,0001385	0,0043674
0330 Сера диоксид	0,0004775	0,01506
0337 Углерод оксид	0,1432648	4,518
0703 Бенз(а)пирен	5,49E-08	1,7319E-06
2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,0238775	0,753

2027 год

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2027 год

Источник загрязнения: 6001

Источник выделения: 6001 01, Экскаватор

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Погрузочные работы экскаваторами с объемом ковша 5м3 и более

Вид работ: Экскавация в забое

Перерабатываемый материал: Горная порода

Марка экскаватора: ЭКГ-5А (5.6)

Количество одновременно работающих экскаваторов данной марки, шт., *KOLIV* = 2

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова, $KR1 = \hat{10}$

Уд. выделение пыли при экскавации породы, г/м3 (табл.3.1.9), Q = 10.9

Влажность материала, %, VL = 2

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Степень открытости: с 4-х сторон

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), K4 = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/с, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Максимальный объем перегружаемого материала экскаваторами данной марки, м3/час, VMAX = 0.442

Объем перегружаемого материала за год экскаваторами данной марки, м3/год, VGOD = 3874 Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.3), $G = KOC \cdot _KOLIV _ \cdot Q \cdot VMAX \cdot K3 \cdot K5 \cdot (1-NJ) / 3600 = 0.4 \cdot 2 \cdot 10.9 \cdot 0.442 \cdot 2 \cdot 0.8 \cdot (1-0) / 3600 = 0.001713$

Валовый выброс, т/г (3.1.4), $M = KOC \cdot Q \cdot VGOD \cdot K3SR \cdot K5 \cdot (1-NJ) \cdot 10^{-6} = 0.4 \cdot 10.9 \cdot 3874 \cdot 1.2 \cdot 0.8 \cdot (1-0) \cdot 10^{-6} = 0.0162$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.001713	0.0162
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2027 год

Источник загрязнения: 6002

Источник выделения: 6002 01, Бульдозер

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), KI = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

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)

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **К4 = 1**

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 10

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, GMAX = 0.66

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, GGOD = 5811

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.66 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.1232$

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ)$ = $0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 5811 \cdot (1-0) = 2.343$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.1232 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 2.343 = 2.343

С учетом коэффициента гравитационного осаждения Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 2.343 = 0.937$ Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.1232 = 0.0493$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.0493	0.937
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6003

Источник выделения: 6003 01, Пневмоударное бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N=3

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, ${\it III...}$ NI=1

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $_{-}T_{-}$ = **4320**

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9$

 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T_ \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $G = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308 \cdot 1$ 0.2308

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M = M \cdot N = 3.59 \cdot 3 = 10.77$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	10.77
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2027 год

Источник загрязнения: 6004

Источник выделения: 6004 01, Колонковое бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N=1

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI=1

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $_{T}$ = 4320

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

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)

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9$ $\cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot T \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320$ $0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308 \cdot 1$ 0.2308

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $_{M} = M \cdot N = 3.59 \cdot 1 = 3.59$

Итоговая таблица выбросов

	, .		
Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	3.59
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 01, Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, КОС = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >30 тонн

Коэфф., учитывающий грузоподъемность (табл.3.3.1), CI = 3

Средняя скорость передвижения автотранспорта: >20 - <= 30 км/час

Коэфф., учитывающий скорость передвижения (табл.3.3.2), C2 = 2.75

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Коэфф., учитывающий состояние дороги (табл.3.3.3), C3 = 1

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., N1 = 2

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, L=5

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, N=1

Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, C7 = 0.01

Пылевыделение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, QI = 1450

Влажность поверхностного слоя дороги, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий увлажненность дороги (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, C4 = 1.45

Наиболее характерная для данного района скорость ветра, M/C, VI = 5

Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, V2 = 30

Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (5 \cdot 30 / 3.6)^{0.5} = 6.45$

Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове (табл.3.3.4), C5 = 1.38

Площадь открытой поверхности материала в кузове, м2, S = 20

Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с (табл.3.1.1), Q = 0.002

Влажность перевозимого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала (табл.3.1.4), K5M = 0.8

Количество дней с устойчивым снежным покровом, TSP = 60

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, TO = 720

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

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)

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot N1) = 0.4 \cdot (3 \cdot 2.75 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 5 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.38 \cdot 0.8 \cdot 0.002 \cdot 20 \cdot 2) = 0.1044$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 \cdot (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.1044 \cdot (365 \cdot (60 + 60)) = 2.21$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1044	2.21
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2027 год

Источник загрязнения: 6006

Источник выделения: 6006 01, Рекультивационные работы

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), KI = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

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)

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **К4 = 1**

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/с, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 20

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, GMAX = 0.44

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, GGOD = 3825

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.44 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0821$ Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 3825 \cdot (1-0) = 1.542$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.0821 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 1.542 = 1.542

п.3.2.Статическое хранение материала

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

<u>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)</u>

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), K4 = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 20

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Поверхность пыления в плане, м2, S = 100

Коэфф., учитывающий профиль поверхности складируемого материала, K6 = 1.45

Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с (табл.3.1.1), Q = 0.002

Количество дней с устойчивым снежным покровом, TSP = 60

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, TO = 720

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.3), $GC = K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot S \cdot (1-NJ) = 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 1.45 \cdot 0.5 \cdot 0.002 \cdot 100 \cdot (1-0) = 0.232$

Валовый выброс, т/год (3.2.5), $MC = 0.0864 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot S \cdot (365 \cdot (TSP + TD)) \cdot (1-NJ) = 0.0864 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 1.45 \cdot 0.5 \cdot 0.002 \cdot 100 \cdot (365 \cdot (60 + 60)) \cdot (1-0) = 2.947$

Сумма выбросов, г/с (3.2.1, 3.2.2), G = G + GC = 0.0821 + 0.232 = 0.314 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 1.542 + 2.947 = 4.49

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 4.49 = 1.796$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.314 = 0.1256$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1256	1.796
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 01, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = Дизельное топливо

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 3.14

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 1.9

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ** = **184.9**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 2.6

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 184.9

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), *KNP* = **0.0029**

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ = 1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), *GHRI* = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000638$

Коэффициент , KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.14 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.00274$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^6 + GHR = (1.9 \cdot 184.9 + 2.6 \cdot 184.9) \cdot 1 \cdot 10^6 + 0.000638 = 0.00147$

<u>Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00147 / 100 = 0.001465884$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G/100 = 99.72 \cdot 0.00274/100 = 0.002732328$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.28

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00147 / 100 = 0.000004116$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00274 / 100 = 0.000007672$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007672	0.000008232

2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.002732328	0.002931768
	предельные С12-С19 (в пересчете на С);		
	Растворитель РПК-265П) (10)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2026 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 02, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, NP = Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 972

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 780

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 3.765

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 1100

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 3.765

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/4, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 1

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), КРМ = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR** = **0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), GHRI = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 1 \cdot 1 = 0.22$

Коэффициент, KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.22**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 972 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.848$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (780 \cdot 3.765 + 1100 \cdot 3.765) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.22 = 0.227$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 67.67

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.227 / 100 = 0.1536109$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.848 / 100 = 0.5738416$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 25.01

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_{-} = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.227 / 100 = 0.0567727$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_{G}$ = $CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.848 / 100 = 0.2120848$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.5

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.227 / 100 = 0.005675$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.848 / 100 = 0.0212$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.3

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.227 / 100 = 0.005221$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.848 / 100 = 0.019504$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация 3B в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **2.17**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_{M}$ = $CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.227 / 100 = 0.0049259$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.848 / 100 = 0.0184016$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, n- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.29

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_{M}$ = $CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.227 / 100 = 0.0006583$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.848 / 100 = 0.0024592$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.06

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.227 / 100 = 0.0001362$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.848 / 100 = 0.0005088$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.5738416	0.1536109
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.2120848	0.0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0212	0.005675
0602	Бензол (64)	0.019504	0.005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0024592	0.0006583
0621	Метилбензол (349)	0.0184016	0.0049259
0627	Этилбензол (675)	0.0005088	0.0001362

2028 год

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 3 ПР ТПИ месторождения Абай 2028 год

Источник загрязнения: 6001

Источник выделения: 6001 01, Экскаватор

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Погрузочные работы экскаваторами с объемом ковша 5м3 и более

Вид работ: Экскавация в забое

Перерабатываемый материал: Горная порода

Марка экскаватора: ЭКГ-5А (5.6)

Количество одновременно работающих экскаваторов данной марки, шт., _KOLIV_ = 2

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова, KR1 = 10

Уд. выделение пыли при экскавации породы, г/м3 (табл.3.1.9), Q = 10.9

Влажность материала, %, VL = 2

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Степень открытости: с 4-х сторон

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), K4 = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/с, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Максимальный объем перегружаемого материала экскаваторами данной марки, м3/час, VMAX = 0.57

Объем перегружаемого материала за год экскаваторами данной марки, м3/год, VGOD = 4983.5 Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.3), $G = KOC \cdot _KOLIV _ \cdot Q \cdot VMAX \cdot K3 \cdot K5 \cdot (1-NJ) / 3600 = 0.4 \cdot 2 \cdot 10.9 \cdot 0.57 \cdot 2 \cdot 0.8 \cdot (1-0) / 3600 = 0.00221$

Валовый выброс, т/г (3.1.4), $M = KOC \cdot Q \cdot VGOD \cdot K3SR \cdot K5 \cdot (1-NJ) \cdot 10^{-6} = 0.4 \cdot 10.9 \cdot 4983.5 \cdot 1.2 \cdot 0.8 \cdot (1-0) \cdot 10^{-6} = 0.02086$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.00221	0.02086
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 3 ПР ТПИ месторождения Абай 2028 год

Источник загрязнения: 6002

Источник выделения: 6002 01, Бульдозер

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, **КОС = 0.4**

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), K1 = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

<u>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)</u>

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), K4 = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 10

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), $\boldsymbol{B} = \boldsymbol{0.7}$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, GMAX = 0.85

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, GGOD = 7475.25

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ=0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX$ $\cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.85 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.1587$ Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 7475.25 \cdot (1-0) = 3.014$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.1587 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 3.014 = 3.014

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 3.014 = 1.206$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.1587 = 0.0635$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.0635	1.206
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2028 год

Источник загрязнения: 6003

Источник выделения: 6003 01, Пневмоударное бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N = 3

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI = 1

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы , кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T_ \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, r/c, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M = M \cdot N = 3.59 \cdot 3 = 10.77$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	10.77
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2028 год

Источник загрязнения: 6004

Источник выделения: 6004 01, Колонковое бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, КОС = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N=1

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI=1

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, T = 4320

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $_G_ = G \cdot N1 = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $_{M}$ = $M \cdot N$ = 3.59 \cdot 1 = 3.59

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	3.59
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2028 год

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 01, Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >30 тонн

Коэфф., учитывающий грузоподъемность (табл.3.3.1), C1 = 3

Средняя скорость передвижения автотранспорта: >20 - < = 30 км/час

Коэфф., учитывающий скорость передвижения (табл.3.3.2), C2 = 2.75

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Коэфф., учитывающий состояние дороги (табл.3.3.3), C3 = 1

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., N1 = 2

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, L=5

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, N = 1

Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, C7 = 0.01

Пылевыделение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, QI = 1450

Влажность поверхностного слоя дороги, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий увлажненность дороги (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, C4 = 1.45

Наиболее характерная для данного района скорость ветра, M/C, VI = 5

Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, V2 = 30

Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot \hat{V2}/3.6)^{0.5} = (5 \cdot 30/3.6)^{0.5} = 6.45$

Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове (табл.3.3.4), C5 = 1.38

Площадь открытой поверхности материала в кузове, м2, S = 20

Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с (табл.3.1.1), Q = 0.002

Влажность перевозимого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала (табл.3.1.4), K5M = 0.8

Количество дней с устойчивым снежным покровом, TSP = 60

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, TO = 720

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot N1) = 0.4 \cdot (3 \cdot 2.75 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 5 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.38 \cdot 0.8 \cdot 0.002 \cdot 20 \cdot 2) = 0.1044$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 \cdot (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.1044 \cdot (365 \cdot (60 + 60)) = 2.21$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1044	2.21
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 3 ПР ТПИ месторождения Абай 2028 год

Источник загрязнения: 6006

Источник выделения: 6006 01, Рекультивационные работы

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), KI = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

<u>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)</u>

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **К4** = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 20

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, GMAX = 0.44

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, GGOD = 3825

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ=0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.44 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0821$ Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 3825 \cdot (1-0) = 1.542$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.0821 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 1.542 = 1.542

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 1.542 = 0.617$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0821 = 0.03284$

Итоговая таблица выбросов

11111000	oun muoningi outpoeto			
Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.03284	0.617	
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль			
	цементного производства - глина, глинистый			
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,			
	кремнезем, зола углей казахстанских			
	месторождений) (494)			

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2028 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 01, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = Дизельное топливо

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 3.14

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 1.9

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 184.9

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 2.6

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 184.9

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), *KNP* = **0.0029**

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ** = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.7

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), *GHRI* = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000638$

Коэффициент, KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Cymma Ghri*Knp* \hat{N} r, GHR = 0.000638

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.14 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.00274$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^6 + GHR = (1.9 \cdot 184.9 + 2.6 \cdot 184.9) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.000638 = 0.00147$

<u>Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_{M}$ = $CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00147 / 100 = 0.001465884$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00274 / 100 = 0.002732328$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.28

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00147 / 100 = 0.000004116$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00274 / 100 = 0.000007672$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007672	0.000008232

2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.002732328	0.002931768
	предельные С12-С19 (в пересчете на С);		
	Растворитель РПК-265П) (10)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2028 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 02, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = **Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)**

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 972

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 780

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 3.765

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 1100

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 3.765

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 1

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ = 1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), GHRI = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 1 \cdot 1 = 0.22$

Коэффициент, KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.22**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 972 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.848$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (780 \cdot 3.765 + 1100 \cdot 3.765) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.22 = 0.227$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 67.67

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.227 / 100 = 0.1536109$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.848 / 100 = 0.5738416$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 25.01

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_{-} = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.227 / 100 = 0.0567727$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.848 / 100 = 0.2120848$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.5 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.227 / 100 = 0.005675$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.848 / 100 = 0.0212$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.3 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.227 / 100 = 0.005221$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.848 / 100 = 0.019504$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.17 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.227 / 100 = 0.0049259$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.848 / 100 = 0.0184016$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.29 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.227 / 100 = 0.0006583$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.848 / 100 = 0.0024592$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **0.06**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.227 / 100 = 0.0001362$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.848 / 100 = 0.0005088$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.5738416	0.1536109
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.2120848	0.0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0212	0.005675
0602	Бензол (64)	0.019504	0.005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0024592	0.0006583
0621	Метилбензол (349)	0.0184016	0.0049259
0627	Этилбензол (675)	0.0005088	0.0001362

2029 год

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 4 ПР ТПИ месторождения Абай 2029 год

Источник загрязнения: 6002

Источник выделения: 6002 01, Бульдозер

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), KI = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

<u>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)</u>

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **К4** = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), M/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 10

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, $\tau/$ час, *GMAX* = 2.62

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, GGOD = 22950

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 2.62 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.489$ Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 22950 \cdot (1-0) = 9.25$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.489 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 9.25 = 9.25

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 9.25 = 3.7$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.489 = 0.1956$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1956	3.7
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2029 год

Источник загрязнения: 6003

Источник выделения: 6003 01, Пневмоударное бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N = 3

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI=1

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

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)

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M = M \cdot N = 3.59 \cdot 3 = 10.77$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	10.77
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2029 год

Источник загрязнения: 6004

Источник выделения: 6004 01, Колонковое бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, КОС = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N=1

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI = 1

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $_{T}$ = 4320

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/c, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M = M \cdot N = 3.59 \cdot 1 = 3.59$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	3.59
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2029 год

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 01, Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >30 тонн

Коэфф., учитывающий грузоподъемность (табл.3.3.1), C1 = 3

Средняя скорость передвижения автотранспорта: >20 - < = 30 км/час

Коэфф., учитывающий скорость передвижения (табл.3.3.2), C2 = 2.75

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Коэфф., учитывающий состояние дороги (табл.3.3.3), C3 = 1

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., N1 = 2

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, L=5

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, N = 1

Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, С7 = 0.01

Пылевыделение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, QI = 1450

Влажность поверхностного слоя дороги, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий увлажненность дороги (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, C4 = 1.45

Наиболее характерная для данного района скорость ветра, м/c, VI = 5

Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, V2 = 30

Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (5 \cdot 30 / 3.6)^{0.5} = 6.45$

Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове (табл.3.3.4), C5 = 1.38

Площадь открытой поверхности материала в кузове, м2, S = 20

Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с (табл.3.1.1), Q = 0.002

Влажность перевозимого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала (табл.3.1.4), K5M = 0.8

Количество дней с устойчивым снежным покровом, TSP = 60

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, TO = 720

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot N1) = 0.4 \cdot (3 \cdot 2.75 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 5 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.38 \cdot 0.8 \cdot 0.002 \cdot 20 \cdot 2) = 0.1044$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 \cdot (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.1044 \cdot (365 \cdot (60 + 60)) = 2.21$

Итоговая таблица выбросов

11111000	intecount muoningu outopoeco			
Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1044	2.21	
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль			
	цементного производства - глина, глинистый			
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,			
	кремнезем, зола углей казахстанских			
	месторождений) (494)			

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 3 ПР ТПИ месторождения Абай 2029 год

Источник загрязнения: 6006

Источник выделения: 6006 01, Рекультивационные работы

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, КОС = 0.4

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), KI = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

<u>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)</u>

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **К4 = 1**

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 20

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, GMAX = 0.44

Суммарное количество перерабатываемого материала, τ/Γ од, GGOD = 3825

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.44 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0821$ Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 3825 \cdot (1-0) = 1.542$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.0821 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 1.542 = 1.542

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 1.542 = 0.617$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0821 = 0.03284$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.03284	0.617
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2029 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 01, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = Дизельное топливо

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 3.14

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 1.9

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ** = 184.9

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 2.6

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 184.9

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/4, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0029

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ** = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, τ/Γ од (Прил. 13), *GHRI* = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000638$

Коэффициент, KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.14 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.00274$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (1.9 \cdot 184.9 + 2.6 \cdot 184.9) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.000638 = 0.00147$

<u>Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</u>

Концентрация 3B в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00147 / 100 = 0.001465884$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G/100 = 99.72 \cdot 0.00274/100 = 0.002732328$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.28

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_{\scriptstyle M}$ = $CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00147 / 100 = 0.000004116$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), \underline{G} = $CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00274 / 100 = 0.000007672$

Код Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
---------------------	------------	--------------

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007672	0.000008232
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.002732328	0.002931768
	предельные С12-С19 (в пересчете на С);		
	Растворитель РПК-265П) (10)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2029 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 02, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 972

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 780

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 3.765

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 1100

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 3.765

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/4, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 1

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ** = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.7

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), *GHRI* = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 1 \cdot 1 = 0.22$

Коэффициент , KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, GHR = 0.22

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 972 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.848$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (780 \cdot 3.765 + 1100 \cdot 3.765) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.22 = 0.227$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **67.67**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.227 / 100 = 0.1536109$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_{\mathbf{G}} = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.848 / 100 = 0.5738416$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация 3B в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **25.01**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.227 / 100 = 0.0567727$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.848 / 100 = 0.2120848$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.5 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.227 / 100 = 0.005675$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.848 / 100 = 0.0212$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.3 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.227 / 100 = 0.005221$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.848 / 100 = 0.019504$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.17 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.227 / 100 = 0.0049259$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.848 / 100 = 0.0184016$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, n- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.29 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.227 / 100 = 0.0006583$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.848 / 100 = 0.0024592$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **0.06**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_{-} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.227 / 100 = 0.0001362$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.848 / 100 = 0.0005088$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.5738416	0.1536109
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.2120848	0.0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0212	0.005675
0602	Бензол (64)	0.019504	0.005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0024592	0.0006583
0621	Метилбензол (349)	0.0184016	0.0049259
0627	Этилбензол (675)	0.0005088	0.0001362

2030 год

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6003

Источник выделения: 6003 01, Пневмоударное бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N = 3

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI = 1

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $_{T}$ = 4320

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

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)

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T_ \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M = M \cdot N = 3.59 \cdot 3 = 10.77$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	10.77
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6004

Источник выделения: 6004 01, Колонковое бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N=1

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, III...NI = 1

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, T = 4320

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $_{M}$ = $M \cdot N$ = 3.59 \cdot 1 = 3.59

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	3.59
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 01, Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, КОС = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >30 тонн

Коэфф., учитывающий грузоподъемность (табл.3.3.1), C1 = 3

Средняя скорость передвижения автотранспорта: >20 - < = 30 км/час

Коэфф., учитывающий скорость передвижения (табл.3.3.2), C2 = 2.75

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Коэфф., учитывающий состояние дороги (табл.3.3.3), C3 = 1

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., NI = 2

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, L=5

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, N = 1

Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, C7 = 0.01

Пылевыделение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, QI = 1450

Влажность поверхностного слоя дороги, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий увлажненность дороги (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, C4 = 1.45

Наиболее характерная для данного района скорость ветра, M/C, VI = 5

Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, V2 = 30

Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (5 \cdot 30 / 3.6)^{0.5} = 6.45$

Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове (табл.3.3.4), C5 = 1.38

Площадь открытой поверхности материала в кузове, м2, S = 20

Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с (табл.3.1.1), Q = 0.002

Влажность перевозимого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала (табл.3.1.4), K5M = 0.8

Количество дней с устойчивым снежным покровом, TSP = 60

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, TO = 720

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1/3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot N1) = 0.4 \cdot (3 \cdot 2.75 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 5 \cdot 1450/3600 + 1.45 \cdot 1.38 \cdot 0.8 \cdot 0.002 \cdot 20 \cdot 2) = 0.1044$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 \cdot (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.1044 \cdot (365 \cdot (60 + 60)) = 2.21$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1044	2.21
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 3 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6006

Источник выделения: 6006 01, Рекультивационные работы

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, **КОС = 0.4**

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

п.З.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), KI = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

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)

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **К4 = 1**

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), м/с, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 20

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, $\tau/$ час, *GMAX* = **0.44**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, GGOD = 3825

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.44 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0821$ Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 3825 \cdot (1-0) = 1.542$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.0821 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 1.542 = 1.542

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 1.542 = 0.617$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0821 = 0.03284$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.03284	0.617
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 01, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = Дизельное топливо

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 3.14

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 1.9

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 184.9

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 2.6

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 184.9

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/4, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0029

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ** = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.7

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), GHRI = 0.22

 $\hat{G}HR = GHR + GHRI \cdot \hat{K}N\hat{P} \cdot \hat{N}R = 0 + 0.22 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000638$

Коэффициент , KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.14 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.00274$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (1.9 \cdot 184.9 + 2.6 \cdot 184.9) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.000638 = 0.00147$

<u>Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00147 / 100 = 0.001465884$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00274 / 100 = 0.002732328$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **0.28**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00147 / 100 = 0.000004116$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00274 / 100 = 0.000007672$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007672	0.000008232
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.002732328	0.002931768
	предельные С12-С19 (в пересчете на С);		
	Растворитель РПК-265П) (10)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2030 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 02, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, *NP* = Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 972

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 780

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 3.765**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 1100

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 3.765

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 1

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ** = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.7

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), *GHRI* = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 1 \cdot 1 = 0.22$

Коэффициент , KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Cумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.22**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 972 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.848$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (780 \cdot 3.765 + 1100 \cdot 3.765) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.22 = 0.227$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 67.67

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.227 / 100 = 0.1536109$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.848 / 100 = 0.5738416$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 25.01

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_{-} = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.227 / 100 = 0.0567727$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.848 / 100 = 0.2120848$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.5

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.227 / 100 = 0.005675$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.848 / 100 = 0.0212$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.3

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.227 / 100 = 0.005221$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.848 / 100 = 0.019504$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация 3B в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **2.17**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.227 / 100 = 0.0049259$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.848 / 100 = 0.0184016$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **0.29**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.227 / 100 = 0.0006583$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.848 / 100 = 0.0024592$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.06

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.227 / 100 = 0.0001362$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.848 / 100 = 0.0005088$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год	
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.5738416	0.1536109	
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.2120848	0.0567727	
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0212	0.005675	
0602	Бензол (64)	0.019504	0.005221	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0024592	0.0006583	
0621	Метилбензол (349)	0.0184016	0.0049259	
0627	Этилбензол (675)	0.0005088	0.0001362	

2031 год

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6003

Источник выделения: 6003 01, Пневмоударное бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N=3

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI = 1

"Чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $_{T}$ = 4320

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12 Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot _T_ \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/с, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $M = M \cdot N = 3.59 \cdot 3 = 10.77$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	10.77
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 2 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6004

Источник выделения: 6004 01, Колонковое бурение

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Буровой станок: СБШ-200

Общее количество работающих буровых станков данного типа, шт., N = 1

Количество одновременно работающих буровых станков данного типа, шт., NI = 1

Крепость горной массы по шкале М.М.Протодьяконова: >12

Средняя объемная производительность бурового станка, м3/час (табл.3.4.1), V = 0.44

Тип выбуриваемой породы и ее крепость (f): Плотно магнетитовые роговики, f>12

Влажность выбуриваемого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность выбуриваемого материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Средства пылеподавления или улавливание пыли: УСП - сухое пылеподавление

Удельное пылевыделение с 1 м3 выбуренной породы данным типом станков в зависимости от крепости породы, кг/м3 (табл.3.4.2), Q = 5.9

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс одного станка, г/с (3.4.4), $G = KOC \cdot V \cdot Q \cdot K5 / 3.6 = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 0.8 / 3.6 = 0.2308$

Валовый выброс одного станка, т/год (3.4.1), $M = KOC \cdot V \cdot Q \cdot T \cdot K5 \cdot 10^{-3} = 0.4 \cdot 0.44 \cdot 5.9 \cdot 4320 \cdot 0.8 \cdot 10^{-3} = 3.59$

Разовый выброс одновременно работающих станков данного типа, г/c, $_G_ = G \cdot NI = 0.2308 \cdot 1 = 0.2308$

Валовый выброс от всех станков данного типа, т/год, $_M_ = M \cdot N = 3.59 \cdot 1 = 3.59$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.2308	3.59
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 01, Автотранспорт (Транспортировка материалов)

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, KOC = 0.4

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >30 тонн

Коэфф., учитывающий грузоподъемность (табл.3.3.1), C1 = 3

Средняя скорость передвижения автотранспорта: >20 - < = 30 км/час

Коэфф., учитывающий скорость передвижения (табл.3.3.2), С2 = 2.75

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Коэфф., учитывающий состояние дороги (табл.3.3.3), C3 = 1

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., NI = 2

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, L=5

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, N = 1

Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, C7 = 0.01

Пылевыделение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, QI = 1450

Влажность поверхностного слоя дороги, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий увлажненность дороги (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, C4 = 1.45

Наиболее характерная для данного района скорость ветра, м/c, VI = 5

Средняя скорость движения транспортного средства, $\kappa M/4$ ас, V2 = 30

Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (5 \cdot 30 / 3.6)^{0.5} = 6.45$

Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове (табл.3.3.4), C5 = 1.38

Площадь открытой поверхности материала в кузове, м2, S = 20

Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Унос материала с 1 м2 фактической поверхности, г/м2*с (табл.3.1.1), Q = 0.002

Влажность перевозимого материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала (табл.3.1.4), K5M = 0.8

Количество дней с устойчивым снежным покровом, TSP = 60

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, TO = 720

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 720 / 24 = 60$

<u>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)</u>

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot N1) = 0.4 \cdot (3 \cdot 2.75 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 5 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.38 \cdot 0.8 \cdot 0.002 \cdot 20 \cdot 2) = 0.1044$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 \cdot (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.1044 \cdot (365 \cdot (60 + 60)) = 2.21$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.1044	2.21
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 3 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6006

Источник выделения: 6006 01, Рекультивационные работы

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, КОС = 0.4

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

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

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), K1 = 0.03

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), K2 = 0.04

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)

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), K4 = 1

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 5

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), K3SR = 1.2

Скорость ветра (максимальная), M/c, G3 = 12

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), K3 = 2

Влажность материала, %, VL = 3

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), K5 = 0.8

Размер куска материала, мм, G7 = 20

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), K7 = 0.5

Высота падения материала, м, GB = 2

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), B = 0.7

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, GMAX = 0.44

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, GGOD = 3825

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, NJ = 0

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX$ $\cdot 10^{6} / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.44 \cdot 10^{6} / 3600 \cdot (1-0) = 0.0821$ Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ)$ $= 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.8 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 3825 \cdot (1-0) = 1.542$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), G = MAX(G,GC) = 0.0821Сумма выбросов, т/год (3.2.4), M = M + MC = 0 + 1.542 = 1.542

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 1.542 = 0.617$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0821 = 0.03284$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.03284	0.617
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый		
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,		
	кремнезем, зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 01, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP** = Дизельное топливо

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 3.14

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 1.9

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 184.9

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 2.6

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 184.9

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/4, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0029

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при

температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ** = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), *GHRI* = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000638$

Коэффициент , KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, *GHR* = **0.000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.14 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.00274$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (1.9 \cdot 184.9 + 2.6 \cdot 184.9) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.000638 = 0.00147$

<u>Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</u>

Концентрация 3B в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00147 / 100 = 0.001465884$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00274 / 100 = 0.002732328$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.28

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00147 / 100 = 0.000004116$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00274 / 100 = 0.000007672$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007672	0.000008232
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.002732328	0.002931768
	предельные С12-С19 (в пересчете на С);		
	Растворитель РПК-265П) (10)		

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 018, Область Абай

Объект: 0001, Вариант 1 ПР ТПИ месторождения Абай 2031 год

Источник загрязнения: 6007

Источник выделения: 6007 02, Автозаправщик

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, NP = Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), C = 972

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 780

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, τ , BOZ = 3.765

Средний удельный выброс в весенне-летний период, Γ/T (Прил. 12), YVL = 1100

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 3.765

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/4, VC = 3.14

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 1

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 30

Количество резервуаров данного типа, NR = 1

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Кртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), **КРМ** = 1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.7

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), *GHRI* = 0.22

 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 1 \cdot 1 = 0.22$

Коэффициент , KPSR = 0.7

Коэффициент, KPMAX = 1

Общий объем резервуаров, м3, V = 30

Сумма Ghri*Knp*Nr, GHR = 0.22

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 972 \cdot 1 \cdot 3.14 / 3600 = 0.848$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (780 \cdot 3.765 + 1100 \cdot 3.765) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.22 = 0.227$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = **67.67**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_{-} = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.227 / 100 = 0.1536109$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.848 / 100 = 0.5738416$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), *CI* = 25.01

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.227 / 100 = 0.0567727$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.848 / 100 = 0.2120848$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.5

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_{M}$ = $CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.227 / 100 = 0.005675$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.848 / 100 = 0.0212$

<u> Примесь: 0602 Бензол (64)</u>

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.3

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.227 / 100 = 0.005221$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.848 / 100 = 0.019504$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.17

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.227 / 100 = 0.0049259$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.848 / 100 = 0.0184016$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, n- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.29 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.227 / 100 = 0.0006583$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.848 / 100 = 0.0024592$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация 3В в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.06

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.227 / 100 = 0.0001362$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.848 / 100 = 0.0005088$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.5738416	0.1536109
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.2120848	0.0567727
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0212	0.005675
0602	Бензол (64)	0.019504	0.005221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0024592	0.0006583
0621	Метилбензол (349)	0.0184016	0.0049259
0627	Этилбензол (675)	0.0005088	0.0001362

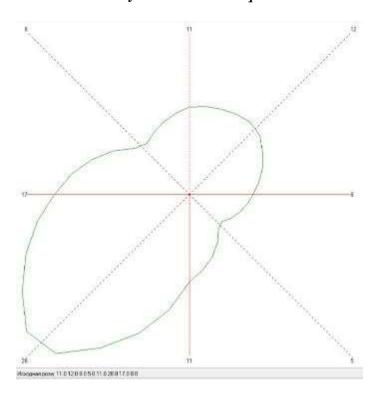
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метеорологические характеристики и коэффициенты в расчетах рассеивания по источникам выбросов приняты с учетом требований РНД 211.2.01.01-97 и «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» Приложение №18 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п.

Таблица 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

	Наименование характеристики				
Коэффиц	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А				
Коэффиц	иент рельефа местности	1			
Средняя	максимальная температура наружного воздуха	20,9			
	гемпература наружного воздуха наиболее холодного месяца довая роза ветров, %	-15,1			
c	(север)	11,0			
СВ	(северо-восток)	12,0			
В	(восток)	8,0			
ЮВ	(юго-восток)	5,0			
Ю	(юг)	11,0			
ЮЗ	(юго-запад)	28,0			
3	(запад)	17,0			
сз	(северо-запад)	8,0			
	Скорость ветра по средним многолетним данным, повторяемость превышения которойсоставляет 5%, м/сек				

Рисунок 8.1 Роза ветров



8.2. Результаты расчётов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учётом перспективы развития

Расчет проведен на УПРЗА ЭРА НПП "Логос-Плюс", Новосибирск

Расчет выполнен ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга».

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г.

Сведения о фоновом загрязнении отсутствуют, в связи с тем, что в область Абай, Жанасемейский район, Караоленский сельский округ, село Кайнар наблюдение за состоянием атмосферного воздуха филиал РГП «Казгидромет» не проводит согласно письму от 27.09.2025 г. (см. Приложение 2).

Согласно пункту 9 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утверждённых Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447), расчетные размеры санитарно-защитных зон для новых, проектируемых и действующих объектов устанавливаются в соответствии с приложением 1 к данным Санитарным правилам и уточняются на основании проектной документации.

Так как вид деятельности «разведка» в приложении 1 отсутствует, размер санитарнозащитной зоны для рассматриваемого объекта определён по результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ. По итогам расчетов, выполненных для сценария максимальной нагрузки производственного оборудования, превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ на границе установленной санитарнозащитной зоны не выявлено.

В связи с этим санитарно-защитная зона объекта принята в размере 500 м.

На жилой зоне расчет загрязнения атмосферы не проводился, так как ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 40 км от крайнего источника загрязнения.

Расчеты загрязнения атмосферы проводились по максимально возможным выбросам вредных веществ, при максимальной загрузке технологического оборудования с учетом коэффициента одновременности работы оборудования. В качестве исходного периода рассматривается 2026 год.

На границе СЗЗ очагов сибирской язвы и размещенных отходов нет/ не обнаружены так как объект находится далеко за переделами границы населённого пункта. Также на границе СЗЗ пастбище не обнаружено так как местность пустынное.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на максимальный период режима работы предприятия, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ произведены на период максимальных выбросов и от двигателей передвижных источников.

Расчёт максимальных приземных концентраций произведен для АО «АК Алтыналмас» 7 веществ из 12 выбрасываемых.

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в сводной таблице результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ.

Таблица 8.2 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (M)	Средневзве-шенная высота, м (H)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,1193416	2,99	0,2984	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3,2444485	2	21,6297	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,2189856333	2,35	0,0438	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0,5738416	2	0,0115	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0,2120848	2	0,0071	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,0212	2	0,0141	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,019504	2	0,065	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,0024592	2	0,0123	Нет
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,0184016	2	0,0307	Нет
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,0005088	2	0,0254	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,0000667214	2	6,6721	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,00363	3	0,121	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0238775	2	0,0048	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	6,25	2	5,2083	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,039032328	2,93	0,039	Нет
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		0,55777	2	1,8592	Да
Вещества	обладающие эффектом суммарного вредного воздейс	твия						
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,0000716	2	0,0716	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2,1817708	2,04	10,9089	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,0307816667	2,98	0,0616	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000007672	2	0,001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,00363	3	0,0726	Нет

1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 0,05 0,01 0,01 0,00363 3 0,0726 Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:Сумма(Мі), где Ні - фактическая высота ИЗА, Мі - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (H)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,1193416	2,99	0,2984	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3,2444485	2	21,6297	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,2189856333	2,35	0,0438	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0,5738416	2	0,0115	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0,2120848	2	0,0071	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,0212	2	0,0141	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,019504	2	0,065	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,0024592	2	0,0123	Нет
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,0184016	2	0,0307	Нет
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,0005088	2	0,0254	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,0000667214	2	6,6721	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,00363	3	0,121	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0238775	2	0,0048	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	6,25	2	5,2083	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,039032328	2,93	0,039	Нет
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		0,742613	2	2,4754	Да
Вещества,	обладающие эффектом суммарного вредного воздейс	твия						
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,0000716	2	0,0716	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2,1817708	2,04	10,9089	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,0307816667	2,98	0,0616	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000007672	2	0,001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,00363	3	0,0726	Нет

^{2.} При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (H)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,1193416	2,99	0,2984	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3,2444485	2	21,6297	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,2189856333	2,35	0,0438	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0,5738416	2	0,0115	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0,2120848	2	0,0071	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,0212	2	0,0141	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,019504	2	0,065	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,0024592	2	0,0123	Нет
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,0184016	2	0,0307	Нет
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,0005088	2	0,0254	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,0000667214	2	6,6721	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,00363	3	0,121	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0238775	2	0,0048	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	6,25	2	5,2083	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,039032328	2,93	0,039	Нет
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		0,66455	2	2,2152	Да
Вещества,	обладающие эффектом суммарного вредного воздейс	твия						
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,0000716	2	0,0716	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2,1817708	2,04	10,9089	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,0307816667	2,98	0,0616	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000007672	2	0,001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,00363	3	0,0726	Нет

^{2.} При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (H)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,1193416	2,99	0,2984	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3,2444485	2	21,6297	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,2189856333	2,35	0,0438	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0,5738416	2	0,0115	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0,2120848	2	0,0071	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,0212	2	0,0141	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,019504	2	0,065	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,0024592	2	0,0123	Нет
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,0184016	2	0,0307	Нет
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,0005088	2	0,0254	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,0000667214	2	6,6721	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,00363	3	0,121	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0238775	2	0,0048	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	6,25	2	5,2083	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,039032328	2,93	0,039	Нет
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		0,79444	2	2,6481	Да
Вещества,	, обладающие эффектом суммарного вредного воздейс	твия						
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,0000716	2	0,0716	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2,1817708	2,04	10,9089	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,0307816667	2,98	0,0616	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000007672	2	0,001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,00363	3	0,0726	Нет

^{2.} При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (H)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,1193416	2,99	0,2984	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3,2444485	2	21,6297	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,2189856333	2,35	0,0438	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0,5738416	2	0,0115	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0,2120848	2	0,0071	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,0212	2	0,0141	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,019504	2	0,065	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,0024592	2	0,0123	Нет
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,0184016	2	0,0307	Нет
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,0005088	2	0,0254	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,0000667214	2	6,6721	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,00363	3	0,121	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0238775	2	0,0048	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	6,25	2	5,2083	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,039032328	2,93	0,039	Нет
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		0,59884	2	1,9961	Да
Вещества,	обладающие эффектом суммарного вредного воздейс	твия						
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,0000716	2	0,0716	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2,1817708	2,04	10,9089	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,0307816667	2,98	0,0616	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000007672	2	0,001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,00363	3	0,0726	Нет

^{2.} При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (H)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,1193416	2,99	0,2984	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3,2444485	2	21,6297	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,2189856333	2,35	0,0438	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0,5738416	2	0,0115	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0,2120848	2	0,0071	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,0212	2	0,0141	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,019504	2	0,065	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,0024592	2	0,0123	Нет
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,0184016	2	0,0307	Нет
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,0005088	2	0,0254	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,0000667214	2	6,6721	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,00363	3	0,121	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0238775	2	0,0048	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	6,25	2	5,2083	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,039032328	2,93	0,039	Нет
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		0,59884	2	1,9961	Да
Вещества,	обладающие эффектом суммарного вредного воздейс	твия						
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,0000716	2	0,0716	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2,1817708	2,04	10,9089	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,0307816667	2,98	0,0616	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000007672	2	0,001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,00363	3	0,0726	Нет

^{2.} При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

Таблица 8.3 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ

Город: 011 область Абай

Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год

Код 3В	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Ст	PII	C33	жз	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134426	1,278676	0,122119	нет расч.	0,121689	нет расч.	5,618517	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	12,652369	3,388041	0,906083	нет расч.	0,905394	нет расч.	3,86565	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,97151	1,049888	0,279208	нет расч.	0,27898	нет расч.	1,073872	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,52403	0,050047	нет расч.	0,049869	нет расч.	2,302593	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,512993	0,393611	0,19923	нет расч.	0,199104	нет расч.	0,398163	1	1,2	-
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)	199,216034	3,969234	0,402387	нет расч.	0,341691	нет расч.	4,374933	5	0,3	3
6007	0301 + 0330	11,721181	2,230909	0,468634	нет расч.	0,468213	нет расч.	9,818998	2		

Примечания:

- 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- 2. Ст сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) только для модели МРК-2014
- 3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
- **4.** Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Город: 011 область Абай

Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

Код 3В	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	C33	жз	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134426	1,342091	0,122119	нет расч.	0,12159	нет расч.	5,776688	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	12,652369	3,397231	0,906083	нет расч.	0,898381	нет расч.	4,044593	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,97151	1,05269	0,279208	нет расч.	0,276836	нет расч.	1,073684	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,550018	0,050047	нет расч.	0,049829	нет расч.	2,367415	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,512993	0,394371	0,19923	нет расч.	0,198003	нет расч.	0,376383	1	1,2	-
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)	265,235535	5,436486	0,535737	нет расч.	0,451367	нет расч.	5,754877	6	0,3	3
6007	0301 + 0330	11,721181	2,340594	0,468634	нет расч.	0,465435	нет расч.	10,071144	2		

Примечания:

- 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- 2. Ст. сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) только для модели МРК-2014
- 3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
- 4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Город: 011 область Абай

Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

Код 3В	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Ст	РП	C33	ЕЖ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134532	1,436956	0,122119	нет расч.	0,120784	нет расч.	6,125341	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14,86318	4,203029	0,983935	нет расч.	0,98556	нет расч.	5,156297	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,65668	1,302454	0,303311	нет расч.	0,303826	нет расч.	1,306469	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,588897	0,050047	нет расч.	0,049498	нет расч.	2,5103	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,691276	0,502004	0,228508	нет расч.	0,228801	нет расч.	0,45364	1	1,2	-
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)	237,354156	4,882942	0,47942	нет расч.	0,408232	нет расч.	5,319898	6	0,3	3
6007	0301 + 0330	12,079088	2,507374	0,527501	нет расч.	0,528486	нет расч.	10,676039	2	·	

Примечания:

- 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- 2. Ст сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) только для модели МРК-2014
- 3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
- **4.** Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Город: 011 область Абай

Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

Код 3В	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	C33	жз	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134532	1,809458	0,122119	нет расч.	0,120961	нет расч.	6,006868	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14,86318	4,067702	0,983935	нет расч.	0,979855	нет расч.	4,473899	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,65668	1,260654	0,303311	нет расч.	0,302071	нет расч.	1,316081	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,741556	0,050047	нет расч.	0,049569	нет расч.	2,461748	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,691276	0,503729	0,228508	нет расч.	0,227777	нет расч.	0,459773	1	1,2	-
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)	283,746338	5,715779	0,573126	нет расч.	0,485461	нет расч.	6,441201	5	0,3	3
6007	0301 + 0330	12,079088	3,153759	0,527501	нет расч.	0,525132	нет расч.	10,46955	2		

Примечания:

- 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- 2. Ст. сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) только для модели МРК-2014
- 3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
- 4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Город: 011 область Абай

Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год

Код 3В	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Ст	РП	C33	жз	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.	
-----------	--	----	----	-----	----	----	-----------------------	---------------------------	-----------	--------------------------	-----------------	--

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134532	1,160181	0,122119	нет расч.	0,122297	нет расч.	6,123753	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14,86318	4,152124	0,983935	нет расч.	0,973605	нет расч.	5,240879	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,65668	1,286399	0,303311	нет расч.	0,300172	нет расч.	1,306311	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	0,47543	0,050047	нет расч.	0,050117	нет расч.	2,50965	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,691276	0,503053	0,228508	нет расч.	0,226685	нет расч.	0,452077	1	1,2	-
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)	213,884827	4,185517	0,432016	нет расч.	0,363264	нет расч.	4,765175	4	0,3	3
6007	0301 + 0330	12,079088	2,418761	0,527501	нет расч.	0,522914	нет расч.	10,682483	2		

Примечания:

- 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- 2. Ст. сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) только для модели МРК-2014
- 3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
- **4.** Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Город: 011 область Абай

Объект: 0001 ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год

Код 3В	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	C33	жз	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6,134532	3,166451	0,122119	нет расч.	0,121623	нет расч.	4,434437	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14,86318	4,174696	0,983935	нет расч.	0,98531	нет расч.	4,712339	2	0,15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,65668	1,293814	0,303311	нет расч.	0,303745	нет расч.	1,259171	1	0.00001*	1
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2,513898	1,297616	0,050047	нет расч.	0,049841	нет расч.	1,817256	1	0,03	2
2732	Керосин (654*)	0,691276	0,49638	0,228508	нет расч.	0,228758	нет расч.	0,437509	1	1,2	-
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)	213,884827	4,210645	0,432016	нет расч.	0,367822	нет расч.	4,530716	4	0,3	3
6007	0301 + 0330	12,079088	6,101057	0,527501	нет расч.	0,527778	нет расч.	8,293847	2		

Примечания:

- 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- 2. Ст сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) только для модели MPK-2014
- 3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
- 4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

8.2.1. Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона

По результатам расчетов величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе построены ситуационные карты-схемы с нанесенными на нее изолиниями расчетных концентраций.

В таблице 8.4 представлен перечень источников выбросов, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.

Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона приведены в книге №2 (расчёт максимальных приземных концентраций).

8.2.2. Максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «ЭРА») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года.

Результаты расчёта уровня загрязнения атмосферы для каждого вещества приведены в книге № 2 (расчёт максимальных приземных концентраций).

Таблица 8.4 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 год

Код вещества/группы	Наименование вешества	Расчетная максил концентрация (обы доля ПД	точ максил	динаты нек с мальной ной конц.	Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника	
суммации		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице С33 X/Y	N ист.	% ві ЖЗ	клада С33	(производство, цех, участок)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Существующе								
0201	Загрязняющи	е вещества:	0.1221105/0.0100151	ı	00/202	0001	1	100	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221185/0,0488474		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9060826/0,1359124		755/200	6008		99,4	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,2792083/0,0000028		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,1992297/0,2390757		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,402387/0,1207161		155/- 399	6003 6006 6005		41,4 24,7 18,7	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство:
									Участок разведки ТПИ
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ммации:	0,4686342		755/200	6008		85,2	производство:
0330	Сера диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,4000342		1331200	0001		14,9	участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

Код вещества/группы	Наименование вешества	концентраці	максимальная приземная ия (общая и без учета фона) оля ПДК / мг/м3	Координа макси призем	наибол	ники, д пьший г концент	клад в	Принадлежность источника	
суммации	налменование вещества	в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% в ЖЗ	клада С33	(производство, цех, участок)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		ующее положе							
	Загрязнян	ощие вещ		1	00/202	0001	ı	100	1
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221185/0,0488474		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9060826/0,1359124		755/200	6008		99,4	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,2792083/0,0000028		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,1992297/0,2390757		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,5357366/0,160721		155/-399	6003 6004 6006		31,1 31,1 16,9	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ
		ы суммаці							
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,4686342		755/200	6008		85,2 14,9	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

Код вещества/группы	Наименование вешества	концентраці	максимальная приземная ия (общая и без учета фона) оля ПДК / мг/м3	макси	аты точек с мальной ной конц.	наибол	ники, д пьший п концент	клад в	Принадлежность источника
суммации	Hannellobalile Beligeriba	в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% в ЖЗ	клада С33	(производство, цех, участок)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		ующее положе							
	Загрязнян	ощие вещ		l	00/202	0001	1	100	Т
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221189/0,0488476		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9839349/0,1475902		755/200	6008		99,5	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,3033114/0,000003		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,2285079/0,2742095		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,4794203/0,1438261		155/-399	6003 6004 6005		34,7 34,7 15,7	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ
		ы суммаці							
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5275005		755/200	6008		86,8	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

область Абай, ПР ТПИ	месторождения Мизек 2029 год			1					1
Код вещества/группы	Наименование вещества	концентраци	максимальная приземная ия (общая и без учета фона) оля ПДК / мг/м3	макси	аты точек с мальной ной конц.	наибол	ники, да пьший в сонцент	клад в	Принадлежность источника
суммации	паименование вещества	в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% ві ЖЗ	клада С33	(производство, цех, участок)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	=	ующее положе	' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' '	3		, ,			10
	Загрязняю								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1221189/0,0488476		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,9839349/0,1475902		755/200	6008		99,5	производство: Участок разведки ТПИ
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,3033114/0,000003		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0500466/0,0015014		80/-393	0001		100	производство: Участок разведки ТПИ
2732	Керосин (654*)		0,2285079/0,2742095		755/200	6008		100	производство: Участок разведки ТПИ
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)		0,5731257/0,1719377		255/799	6003 6004 6002		29,1 29,1 24,6	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ
07(21) 0201		ы суммаци		1	755/200	6008		060	THE CAMP OF THE PARTY OF
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5275005		755/200	0001		86,8 13,2	производство: Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год Координаты точек с Расчетная максимальная приземная Источники, дающие концентрация (общая и без учета фона) максимальной наибольший вклад в Принадлежность доля ПДК / мг/м3 Код приземной конц. макс. концентрацию источника вещества/группы Наименование вещества (производство, цех, % вклада суммации В на граучасток) в жилой на границе санитарножилой N нице СЗЗ защитной зоны ист. ЖЗ C33 зоне зоне X/Y X/Y 2 4 5 6 7 8 9 10 Существующее положение (2031 год.) Загрязняющие вещества: 0,1221189/0,0488476 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 80/-393 0001 производство: Участок разведки ТПИ 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0.9839349/0.1475902 755/200 6008 99,5 производство: Участок разведки ТПИ 0,3033114/0,000003 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 755/200 6008 100 производство: Участок разведки ТПИ 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 0,0500466/0,0015014 80/-393 0001 100 производство: Участок разведки ТПИ 2732 Керосин (654*) 0,2285079/0,2742095 755/200 6008 100 производство: Участок разведки ТПИ Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, 0.4320158/0.1296047 155/-399 38,5 2908 6003 производство: цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный Участок разведки шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских 6004 38,5 ТПИ месторождений) (494) производство: 6005 17,4 Участок разведки ТПИ производство: Участок разведки ТПИ Группы суммации: 07(31) 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0,5275005 755/200 6008 86,8 производство: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Участок разведки 0001 13,2 ТПИ производство:

Участок разведки

ТПИ

8.2.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Мероприятием по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшения её качества.

К мероприятиям по охране окружающей относятся мероприятия:

- 1. направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2. улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3. способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению биологического разнообразия, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов;
- 4. предупреждающие и предотвращающие нанесение ущерба окружающей среде и здоровью населения;
- 5. совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среду, рациональное природопользование и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей средой;
 - 6. развивающий производственный экологический контроль;
- 7. формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие представлению экологической информации;
- 8. способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития.

На существующее положение, как показали результаты расчёта максимальных концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, превышении расчётных максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ над значениями ПДК м.р. не наблюдается.

Поэтому, в соответствии с Приложением 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗР. мероприятия, разрабатываемые для объекта, носят в основном организационно-технический характер, и заключается в следующем:

- Благоустройство и озеленение санитарно-защитной зоны предприятия;
- Проведение производственного экологического контроля путём мониторингового исследования за состоянием атмосферного воздуха.

Таблица 8.5 План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов)

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источника выброса на		Значение	выброс	СОВ	Сро выпол меропр	нения	Затраты на реализа	цию мероприятий
	224,222	карте схеме		лизации	после реал		******	окон-	************	основ-ная
		объекта	г/сек	риятия т/год	мероприят г/сек	т/год	начало	чание	капиталовлож.	деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		П	Ілощадка 1						•	•
Пылеподавление	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства -	6001	0,00287	0,02696	0,000574	0,005392	2кв 2026	3кв 2031		
	глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6002	0,0821	1,56	0,01642	0,312	2кв 2026	3кв 2031		
		6003	0,2308	10,77	0,04616	2,154	2кв 2026	3кв 2031		
		6005	0,1044	2,21	0,02088	0,442	2кв 2026	3кв 2031		
		6006	0,1376	1,92	0,02752	0,384	2кв 2026	3кв 2031		
	В целом по объекту в результате всех мероприятий:		0,55777	16,48696	0,111554	3,292				

8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Согласно п. 7 гл. 1 Нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет, в составе заявки для получения экологического разрешения на воздействие.

Согласно п. 18 гл. 2 Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для всех штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категорий, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными и техническими документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

Согласно п. 20 гл. 2 Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

На основании проведённого расчёта максимальных приземных концентрации выбросы загрязняющих веществ классифицировать как предельно допустимы, срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу -2025 г.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2031 год представлены в таблице ниже.

Таблица 8.6 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2026 гол

				_				
Производство	Номер				агрязняющих вещест			год
цех, участок	источника	существующее		на 2026 г	, .	НДВ		достижения
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	НДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соединения /	в пересчете на сви	нец/ (513)						
Неорганизованные источники	•		•					
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2026
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2026
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2026
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2026
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2026
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					<u> </u>			
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2026
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2026
Неорганизованные источники	•					•		
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2026
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	•							
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2026
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2026
Неорганизованные источники	•		-,	- /	.,	-,	-,	
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2026
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2026
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Серни	істый газ, Сера (IV		-,	- /	.,	- ,	-,	
Организованные источники) *******/						
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2026
Итого:		0.0303	0,955	0.0303	0.955	0.0303	0,955	2026
Неорганизованные источники	1	0,000	0,700	0,000	3,755	0,0000	0,555	
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2026
Итого:	5555	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0.955	0,030781667	0.955	0.030781667	0,955	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1	5,525751007	0,755	0,000701007	0,233	0,000,01007	0,755	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0.000008232	0,000007672	0.000008232	0.000007672	0,000008232	2026
Участок разведки 11111 Итого:	0007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0.000008232	0.000007672	0,000008232	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2026
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный і	raz) (584)	3,000007072	0,000000232	3,000007072	5,000000232	3,000007072	0,000000232	2020
лоот, о тогород оксид (Окись утлерода, этариый <i>г</i>	(30 T)							

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2026
Итого:	7777	0.0757	2,3875	0.0757	2,3875	0.0757	2,3875	2026
Неорганизованные источники		0,0707	2,5076	0,0727	2,5076	0,0707	2,0070	2020
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2026
Итого:	0000	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2026
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С	T5 (1502*)	0,210703033	2,3073	0,210,03033	2,3073	0,210703033	2,3073	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2026
Итого:	0007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2026
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С	10 (1503*)	0,3730110	0,1230107	0,5750110	0,1230107	0,5750110	0,133010)	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0.0567727	0,2120848	0.0567727	0.2120848	0.0567727	2026
Итого:	0007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2026
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,2120070	0,0301121	0,2120040	0,0301121	0,2120070	0,0301121	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0.0212	0,005675	0.0212	0.005675	0.0212	0,005675	2026
Итого:	0007	0.0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0212	0,005675	0.0212	0,005675	0.0212	0,005675	2026
0602, Бензол (64)		0,0212	0,003073	0,0212	0,003073	0,0212	0,003073	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0.005221	0.019504	0,005221	0.019504	0.005221	2026
Итого:	0007	0.019504	0.005221	0.019504	0.005221	0.019504	0.005221	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомере	OB) (203)	0,01,00	0,000==1	0,01,001	0,000==1	0,01,001	0,000221	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0.0006583	0.0024592	0,0006583	0.0024592	0.0006583	2026
Итого:	0007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0024592	0.0006583	0.0024592	0.0006583	0.0024592	0,0006583	2026
0621. Метилбензол (349)		0,0021372	0,0000505	0,0021392	0,0000505	0,0021372	0,0000505	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0.0049259	0,0184016	0,0049259	2026
Итого:	0007	0,0184016	0.0049259	0,0184016	0.0049259	0.0184016	0.0049259	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2026
0627, Этилбензол (675)		0,0101010	0,0017237	0,0101010	0,0017237	0,0101010	0,0019239	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0.0005088	0.0001362	0.0005088	0.0001362	0.0005088	0.0001362	2026
Итого:	0007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0.0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0.0001362	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	0,0002000	0,0001202	0,0000000	0,0001202	0,000000	0,0001202	2020
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2026
Итого:	0000	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2026
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2026
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилаль)	легил) (474)	0,072171 03		0,0721711 03		0,0721711 03		2020
Организованные источники	4×114) (1/1)							
Участок разведки ТПИ	0001	0.00363	0.1146	0.00363	0.1146	0.00363	0.1146	2026
Итого:	0001	0.00363	0.1146	0,00363	0,1146	0.00363	0,1146	2026
111010.		0,00505	0,1170	0,00303	0,1170	0,00505	0,1170	2020

Всего по загрязняющему веществу:	1	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2026
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в перес	счете на углерод/	(60)						
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2026
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2026
2732, Керосин (654*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2026
Итого:		6,25		6,25		6,25		2026
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2026
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углевод	ороды предельнь	ie C12-C19 (в пересч	ете на С); Раствори	тель РПК-265П) (10)	l			
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2026
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2026
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2026
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2026
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуоки	сь кремния в %:	70-20 (шамот, цемен	т, пыль цементного	производства - глин	на, глинистый слане	ц, доменный шлак, пес	сок, клинкер, зола, кре	мнезем, зола
углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6001	0,00287	0,02696	0,00287	0,02696	0,00287	0,02696	2026
Участок разведки ТПИ	6002	0,0821	1,56	0,0821	1,56	0,0821	1,56	2026
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2026
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2026
Участок разведки ТПИ	6006	0,1376	1,92	0,1376	1,92	0,1376	1,92	2026
Итого:		0,55777	16,48696	0,55777	16,48696	0,55777	16,48696	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,55777	16,48696	0,55777	16,48696	0,55777	16,48696	2026
Всего по объекту:		13,52141402	28,5016	13,52141402	28,5016	13,52141402	28,5016	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,1478140214	16,7169	13,1478140214	16,7169	13,1478140214	16,7169	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027 год

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2027	ТОД		TT					
Производство	11		<u> </u>	тивы выбросов загряз		НЛВ		год
цех, участок	Номер источника	существующее		на 2027 г	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			достижения НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	2.	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1		3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соединения /п	в пересчете на свинец/ (5	013)						
Неорганизованные источники	5000	0.0000716	1	0.0000716		0.0000716	<u> </u>	2027
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2027
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2027
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники	0004	0.0000	2057	0.0000	2055	0.0000	2055	2025
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2027
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2027
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2027
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2027
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2027
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2027
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2027
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2027
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2027
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2027
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2027
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Серни	стый газ, Сера (IV) окси	ід) (516)						
Организованные источники	<u> </u>							
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2027
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2027
Неорганизованные источники		, ,	, , ,	,	,	, ,	, ,	
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2027
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2027
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)	•	· ·	, ,	•	· · · · · ·		, ,	
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2027
Итого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2027
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный г	283) (584)	0,00007072	0,00000252	5,550007072	0,000000000	5,555567672	0,0000000202	2021
Организованные источники	, (,							
Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2.3875	0.0757	2,3875	0.0757	2.3875	2027
э неток разведки тип	0001	0,0737	2,3073	0,0737	2,3073	0,0737	2,3073	2021

Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2027
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2027
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (15	502*)							
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2027
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2027
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1	1503*)							
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2027
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2027
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (46	0)							
Неорганизованные источники				·				·
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2027
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2027
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2027
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2027
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (2	203)							
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2027
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2027
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2027
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2027
0627, Этилбензол (675)							•	•
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2027
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2027
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	<u> </u>							
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2027
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2027
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2027
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид	ı) (474)							
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
II		0.000.60	0.1146	0.00262	0,1146	0.00262	0.1146	2027
Итого:	<u> </u>	0,00363	0,1146	0,00363	0,1140	0,00363	0,1146	2027

1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2027
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в перес	чете на углерод/ (60)							
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2027
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2027
2732, Керосин (654*)								
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2027
Итого:		6,25		6,25		6,25		2027
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2027
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводо	роды предельные С12	-С19 (в пересчете на С);	Растворитель РПК	265П) (10)				
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2027
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2027
Неорганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2027
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2027
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокис	сь кремния в %: 70-20	(шамот, цемент, пыль ц	ементного производ	ства - глина, глинист	ый сланец, домен	ный шлак, песок, к	линкер, зола, крем	незем, зола
углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники					-			
Участок разведки ТПИ	6001	0,001713	0,0162	0,001713	0,0162	0,001713	0,0162	2027
Участок разведки ТПИ	6002	0,0493	0,937	0,0493	0,937	0,0493	0,937	2027
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2027
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2027
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2027
Участок разведки ТПИ	6006	0,1256	1,796	0,1256	1,796	0,1256	1,796	2027
Итого:		0,742613	19,3192	0,742613	19,3192	0,742613	19,3192	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,742613	19,3192	0,742613	19,3192	0,742613	19,3192	2027
Всего по объекту:		13,70625702	31,33384	13,70625702	31,33384	13,70625702	31,33384	2027
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,3326570214	19,54914	13,3326570214	19,54914	13,3326570214	19,54914	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2028 год

область Абай, ПР ТПИ месторождения Миз Производство			Hor	мативы выбросов за	грязняющих веществ			
цех, участок	Номер	существующее		на 2028		НДВ		год
Код и наименование загрязняющего	источника	<u> </u>		г/с	-/	г/с	_/	достижения
вещества		г/с	т/год	170	т/год	170	т/год	НДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соедиг	нения /в пересчете і	на свинец/ (513)						
Неорганизованные источни					•			
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2028
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2028
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)								
Организованные источники		1						
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2028
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2028
Неорганизованные источни		2.0000700	ı	2.0000700	ı	2.0000700	T	2020
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2028
Итого:		2,0909708	2.865	2,0909708	2.065	2,0909708	2.065	2028
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2028
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0.1181	3,7245	0.1181	3,7245	2028
часток разведки тти Итого:	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2028
ного. Неорганизованные источни	IC II	0,1101	3,7243	0,1101	3,7243	0,1101	3,7243	2026
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2028
часток разведки тти Итого:	0008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2028
328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (5	83)	0,1175410	3,7243	0,1175410	3,7243	0,1175410	3,7243	2020
Эрганизованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2028
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2028
Неорганизованные источни	ки	,	·	· · · · · ·	, ,	, ,	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2028
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2028
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2028
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый	, Сернистый газ, С	ера (IV) оксид) (516)						
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2028
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2028
Неорганизованные источни		1				1		
Vчасток разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2028
Ітого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2028
333, Сероводород (Дигидросульфид) (518	,							
Неорганизованные источни		0.0000000000000000000000000000000000000	0.00000000	0.0000000000000000000000000000000000000	0.00000000	0.0000000000000000000000000000000000000	0.000000000	2020
Vчасток разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2028
Ітого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2028
Всего по загрязняющему веществу:	V \ 780.0	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2028
337, Углерод оксид (Окись углерода, Уга	арный газ) (584)							

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2028
Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2028
Неорганизованные источни	ки		<u> </u>	<u>.</u>		<u>.</u>		
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2028
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2028
0415, Смесь углеводородов предельных (C1-C5 (1502*)	•						
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2028
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2028
0416, Смесь углеводородов предельных (C6-C10 (1503*)							
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2028
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2028
0501, Пентилены (амилены - смесь изоме	еров) (460)							
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2028
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2028
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2028
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2028
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изо	меров) (203)							
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2028
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2028
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2028
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2028
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2028
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2028
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источни		T	T		T	Т	T	
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2028
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2028
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2028
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрил								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2028
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый)	/в пересчете на уг	перод/ (60)						
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2028
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2028
2732, Керосин (654*)								
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2028
Итого:		6,25		6,25		6,25		2028
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2028
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды пред	цельные С12-С19 (в перес	чете на С); Раствори	тель РПК- <mark>265П</mark>) (10	0)			
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2028
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2028
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2028
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2028
2908, Пыль неорганическая, содержащая	двуокись кремния	и в %: 70-20 (шамот, цеме	нт, пыль цементного	производства - гли	ина, глинистый сланец	, доменный шлак, песс	ок, клинкер, зола, крем	инезем, зола
углей казахстанских месторождений) (49	4)							
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6001	0,00221	0,02086	0,00221	0,02086	0,00221	0,02086	2028
Участок разведки ТПИ	6002	0,0635	1,206	0,0635	1,206	0,0635	1,206	2028
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2028
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2028
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2028
Участок разведки ТПИ	6006	0,03284	0,617	0,03284	0,617	0,03284	0,617	2028
Итого:		0,66455	18,41386	0,66455	18,41386	0,66455	18,41386	2028
Всего по загрязняющему веществу:		0,66455	18,41386	0,66455	18,41386	0,66455	18,41386	2028
Всего по объекту:		13,62819402	30,4285	13,62819402	30,4285	13,62819402	30,4285	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам	:	13,2545940214	18,6438	13,2545940214	18,6438	13,2545940214	18,6438	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2029 год

область Абай, ПР ТПИ месторождения Ми Производство	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		Hon	мативы выбросов загра	язняющих веществ			
цех, участок		существующее п		на 2029 го		НДВ		гол
Код и наименование загрязняющего	Номер источника	j . j .				()		достижения НДВ
вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	достижения гідв
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соед	инения /в пересчете на св	зинец/ (513)			<u>.</u>			
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2029
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2029
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид	(4)							
Организованные источник	I							
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2029
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2029
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2029
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2029
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2029
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источникі	1							
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2029
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2029
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2029
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2029
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (
Организованные источники	ī							
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2029
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2029
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2029
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2029
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2029
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернисты	й, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)						
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2029
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2029
Неорганизованные источни		1		1		1	,	
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2029
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2029
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (51	,							
Неорганизованные источни			<u>, </u>					
Участок разведки ТПИ	6007	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2029
Итого:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	2029
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Уг	conurum roa) (594)							

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2029
Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2029
Неорганизованные источни	ки	, <u> </u>	,	,	,			
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2029
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2029
0415, Смесь углеводородов предельных С	C1-C5 (1502*)	<u> </u>	,	,	,			
Неорганизованные источни	, ,							
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2029
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2029
0416, Смесь углеводородов предельных С	C6-C10 (1503*)	·				<u>.</u>		
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2029
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2029
0501, Пентилены (амилены - смесь изоме	ров) (460)							
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2029
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2029
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2029
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2029
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изом	иеров) (203)							
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2029
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2029
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источни		<u>_</u>						
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2029
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2029
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2029
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2029
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источни			1		1			
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2029
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2029
Всего по загрязняющему веществу:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2029
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрила								
Организованные источники		т			<u> </u>	-		
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники	Ī							
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2029
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углег	оод/ (60)	<u> </u>	<u>.</u>			<u>.</u>	
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2029
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2029
2732, Керосин (654*)								
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2029
Итого:		6,25		6,25		6,25		2029
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2029
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предел	ьные С12-С19 (в пересче	те на С); Раствори	тель РПК-265П) (10)				
Организованные источники	I							
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2029
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2029
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2029
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2029
2908, Пыль неорганическая, содержащая		%: 70-20 (шамот, цемент	, пыль цементного	производства - глина	, глинистый сланец,	доменный шлак, песон	к, клинкер, зола, крем	инезем, зола
углей казахстанских месторождений) (49	94)							
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6002	0,1956	3,7	0,1956	3,7	0,1956	3,7	2029
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2029
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2029
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2029
Участок разведки ТПИ	6006	0,03284	0,617	0,03284	0,617	0,03284	0,617	2029
Итого:		0,79444	20,887	0,79444	20,887	0,79444	20,887	2029
Всего по загрязняющему веществу:		0,79444	20,887	0,79444	20,887	0,79444	20,887	2029
Всего по объекту:		13,75808402	32,90164	13,75808402	32,90164	13,75808402	32,90164	2029
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам	4 :	13,3844840214	21,11694	13,3844840214	21,11694	13,3844840214	21,11694	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2030 год

•	ек 2030 год						1	
Производство				мативы выбросов загря		нлв		год
цех, участок	Номер источника	существующее п	оложение	на 2030 го	ОД	НДВ		достижения
Код и наименование загрязняющего	томер него ника	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	НДВ
вещества			, ,		, ,			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соедин	•	інец/ (513)						
Неорганизованные источни		1	T			1		
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2030
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2030
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	` /							
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2030
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2030
Неорганизованные источни			•	•	<u>, </u>			
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2030
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2030
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2030
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2030
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2030
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2030
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2030
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (58	83)							
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2030
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2030
Неорганизованные источни	ки		<u> </u>		<u>. </u>			
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2030
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2030
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2030
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый	, Сернистый газ, Сера (Г	V) оксид) (516)						
Организованные источники		, , , ,						
Участок разведки ТПИ	0001	0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2030
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2030
Неорганизованные источни	ки	· · · · · ·	· 1		· · ·			
Участок разведки ТПИ	6008	0,000481667		0,000481667		0,000481667		2030
Итого:		0,000481667		0,000481667		0,000481667		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	2030
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518	3)	- ,	-,	-,	*****	.,	*,, **	
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0.000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0.000007672	0,000008232	2030
Итого:		0.000007672	0,000008232	0.000007672	0,000008232	0.000007672	0,000008232	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0.000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0.000007672	0,000008232	2030
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Уга	апный газ) (584)	0,00000.072	3,000000222	0,000007072	-,000000222	0,000007072	3,000000222	
Организованные источники								

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0.0757	2,3875	0,0757	2,3875	2030
Итого:		0.0757	2,3875	0.0757	2.3875	0.0757	2,3875	2030
Неорганизованные источни	ки		,	.,	,	7	,	
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2030
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2030
0415, Смесь углеводородов предельных С	C1-C5 (1502*)	-,	,	.,	,	.,	,	
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2030
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2030
0416, Смесь углеводородов предельных С	C6-C10 (1503*)	·		<u>.</u>				
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2030
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2030
0501, Пентилены (амилены - смесь изоме	ров) (460)							
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2030
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2030
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2030
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2030
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изом	иеров) (203)							
Неорганизованные источни			•					
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2030
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2030
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2030
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2030
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источни				1		1	1	
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2030
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2030
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источни		ا ده ده دهور د	Г		T		T	2022
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2030
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2030
Всего по загрязняющему веществу:	1	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2030
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрила								
Организованные источники			0	0.000.00	01	0.000.00	0	2022
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2030
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /	в пересчете на углеро	д/ (60)						
Неорганизованные источник	и							
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2030
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2030
2732, Керосин (654*)								
Неорганизованные источник								
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2030
Итого:		6,25		6,25		6,25		2030
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2030
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (У	глеводороды пределы	ные С12-С19 (в пересчет	ге на С); Растворит	ель РПК-265П) (10)				
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2030
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2030
Неорганизованные источник	и							
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2030
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2030
2908, Пыль неорганическая, содержащая д		6: 70-20 (шамот, цемент,	пыль цементного і	гроизводства - глина, г.	линистый сланец, до	менный шлак, песок, і	клинкер, зола, кремі	незем, зола
углей казахстанских месторождений) (494)	/							
Неорганизованные источник				1		1		
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2030
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2030
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2030
Участок разведки ТПИ	6006	0,03284	0,617	0,03284	0,617	0,03284	0,617	2030
Итого:		0,59884	17,187	0,59884	17,187	0,59884	17,187	2030
Всего по загрязняющему веществу:		0,59884	17,187	0,59884	17,187	0,59884	17,187	2030
Всего по объекту:		13,56248402	29,20164	13,56248402	29,20164	13,56248402	29,20164	2030
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,1888840214	17,41694	13,1888840214	17,41694	13,1888840214	17,41694	

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизек 2031 год

область Абай, ПР ТПИ месторождения Мизо	СК 2031 ГОД						1	
Производство				мативы выбросов загря				год
цех, участок	Номер источника	существующее п	оложение	на 2031 го	ОД	НДВ		достижения
Код и наименование загрязняющего	Tromep nero mina	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	НДВ
вещества	-		, ,		, ,			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0184, Свинец и его неорганические соедин		нец/ (513)						
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6008	0,0000716		0,0000716		0,0000716		2031
Итого:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000716		0,0000716		0,0000716		2031
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)								
Организованные источники		1						
Участок разведки ТПИ	0001	0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2031
Итого:		0,0908	2,865	0,0908	2,865	0,0908	2,865	2031
Неорганизованные источни			,	,	T		,	
Участок разведки ТПИ	6008	2,0909708		2,0909708		2,0909708		2031
Итого:		2,0909708		2,0909708		2,0909708		2031
Всего по загрязняющему веществу:		2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2,1817708	2,865	2031
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2031
Итого:		0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	0,1181	3,7245	2031
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6008	0,0012416		0,0012416		0,0012416		2031
Итого:		0,0012416		0,0012416		0,0012416		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	0,1193416	3,7245	2031
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (58	83)							
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2031
Итого:		0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	0,01514	0,4775	2031
Неорганизованные источни	ки	•				•		
Участок разведки ТПИ	6008	3,2293085		3,2293085		3,2293085		2031
Итого:		3,2293085		3,2293085		3,2293085		2031
Всего по загрязняющему веществу:		3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	3,2444485	0,4775	2031
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый	, Сернистый газ, Сера (Г	V) оксид) (516)	,	,	,			
Организованные источники	<i>,</i> , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	, , , , ,						
Участок разведки ТПИ	0001	0.0303	0,955	0.0303	0.955	0.0303	0.955	2031
Итого:		0,0303	0,955	0,0303	0,955	0,0303	0,955	2031
Неорганизованные источни	ки	,	, ,	, - 1	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	, ,	, 1	
Участок разведки ТПИ	6008	0.000481667		0,000481667		0.000481667		2031
Итого:		0.000481667		0,000481667		0.000481667		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,030781667	0,955	0,030781667	0,955	0.030781667	0,955	2031
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518	3)	-,	0,700	-,	0,200	-,	0,,,,,	
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0.000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0.000007672	0,000008232	2031
Итого:	0007	0.000007672	0,000008232	0.000007672	0,000008232	0.000007672	0,000008232	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0.000007672	0,000008232	0,000007672	0,000008232	0.000007672	0,000008232	2031
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Уга	nnuriŭ raz) (584)	0,000007072	5,000000232	0,000007072	0,000000232	0,000007072	3,000000232	2031
voor, v isiepog okeng (Okneb yisiepoga, 3 10	(PHDIH 143) (JUT)							

Участок разведки ТПИ	0001	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2031
Итого:		0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	0,0757	2,3875	2031
Неорганизованные источни	ки	·		<u>.</u>				
Участок разведки ТПИ	6008	0,143285633		0,143285633		0,143285633		2031
Итого:		0,143285633		0,143285633		0,143285633		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	0,218985633	2,3875	2031
0415, Смесь углеводородов предельных С	C1-C5 (1502*)	•						
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2031
Итого:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	0,5738416	0,1536109	2031
0416, Смесь углеводородов предельных С	6-C10 (1503*)							
Неорганизованные источни	ки							
Участок разведки ТПИ	6007	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2031
Итого:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	0,2120848	0,0567727	2031
0501, Пентилены (амилены - смесь изоме	ров) (460)							
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2031
Итого:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	0,0212	0,005675	2031
0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источни		<u>_</u>						
Участок разведки ТПИ	6007	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2031
Итого:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	0,019504	0,005221	2031
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изом	перов) (203)							
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2031
Итого:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	0,0024592	0,0006583	2031
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источни								
Участок разведки ТПИ	6007	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2031
Итого:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	0,0184016	0,0049259	2031
0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источни				1			1	
Участок разведки ТПИ	6007	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2031
Итого:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	0,0005088	0,0001362	2031
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Неорганизованные источни		6.6804.18.05	ı	C CERT IT OF 1	1	C CEQ1 17 05	T	2021
Участок разведки ТПИ	6008	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2031
Итого:		6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2031
Всего по загрязняющему веществу:	\ (45.5)	6,67214E-05		6,67214E-05		6,67214E-05		2031
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрила								
Организованные источники		0.00262	0.1146	0.00262	0.1146	0.00262	0.1146	2021
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031

Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
Итого:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	0,00363	0,1146	2031
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /	в пересчете на углеро	д/ (60)						
Неорганизованные источник	: и							
Участок разведки ТПИ	6008	0,0238775		0,0238775		0,0238775		2031
Итого:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,0238775		0,0238775		0,0238775		2031
2732, Керосин (654*)								
Неорганизованные источник	ч							
Участок разведки ТПИ	6008	6,25		6,25		6,25		2031
Итого:		6,25		6,25		6,25		2031
Всего по загрязняющему веществу:		6,25		6,25		6,25		2031
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (У	глеводороды пределы	ные С12-С19 (в пересчет	ге на С); Растворите	ель РПК-265П) (10)				
Организованные источники								
Участок разведки ТПИ	0001	0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2031
Итого:		0,0363	1,146	0,0363	1,146	0,0363	1,146	2031
Неорганизованные источник	: и							
Участок разведки ТПИ	6007	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2031
Итого:		0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	0,002732328	0,002931768	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	0,039032328	1,148931768	2031
2908, Пыль неорганическая, содержащая д		6: 70-20 (шамот, цемент,	пыль цементного г	роизводства - глина, г.	линистый сланец, до	менный шлак, песок, к	клинкер, зола, кремн	іезем, зола
углей казахстанских месторождений) (494))							
Неорганизованные источник		<u> </u>						
Участок разведки ТПИ	6003	0,2308	10,77	0,2308	10,77	0,2308	10,77	2031
Участок разведки ТПИ	6004	0,2308	3,59	0,2308	3,59	0,2308	3,59	2031
Участок разведки ТПИ	6005	0,1044	2,21	0,1044	2,21	0,1044	2,21	2031
Участок разведки ТПИ	6006	0,03284	0,617	0,03284	0,617	0,03284	0,617	2031
Итого:		0,59884	17,187	0,59884	17,187	0,59884	17,187	2031
Всего по загрязняющему веществу:		0,59884	17,187	0,59884	17,187	0,59884	17,187	2031
Всего по объекту:		13,56248402	29,20164	13,56248402	29,20164	13,56248402	29,20164	2031
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	0,3736	11,7847	
Итого по неорганизованным источникам:		13,1888840214	17,41694	13,1888840214	17,41694	13,1888840214	17,41694	

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учётом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Обоснование возможности достижения нормативов допустимых выбросов с учётом использования малоотходных технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объёма производства не предусматривается.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Областью воздействия считается территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух (Сіпр/Сізв≤1).

Областью воздействия для данного объекта является территория от источников выбросов загрязняющих веществ до границы, за пределами которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды.

Согласно анализу результатов расчёта рассеивания, проведенному в настоящем проекте нормативов эмиссий с учетом передвижных источников выбросов ЗВ и без их учета – превышений предельно-допустимых выбросов расчетных точках нет.

8.6. Данные о пределах области воздействия.

Рассеивании загрязняющих веществ в атмосфере в расчетной зоне площадки АО «АК Алтыналмас» - территория предприятия и расчетных точках, что уже на территории предприятия выполняется условие сохранения нормативного качества атмосферного воздуха: См <1. Поэтому область воздействия не выходит за границу предприятия

Город Семей с одноименной железнодорожной станцией находится в 320 км северовосточнее района работ. Ближайший населенный пункт —пос. Кайнар расположен в 40 км северо-западнее. Район работ связан с ним полевыми дорогами, далее асфальтированными дорогами с г. Семей и с расположенным в 400 км западнее г. Карагандой. В 30 километрах на западе от участка работ расположено месторождение Мизек, в 27 километрах юго-запад находятся месторождение Акбастау и Космурун. Ближайшей к участку работ железнодорожной станцией является станция Карагайлы, находящаяся в 140 километрах по автотрассе в сторону г. Караганды.

Основными задачами охраны окружающей среды являются: максимальное соблюдения установленных мероприятий на период работ, проведение рекультивации после завершения работ, Правильный подход обеспечивает безопасное ведение работ в дальнейшем, то есть только в радиусе проведения строительных работ. Таким образом, площадь будет наблюдаться строго в пределах земельного отвода для минимализации антропогенную нагрузку на населенные пункты.

Оценивая по приведенным показателям многолетние опытные данные свидетельствуют о том, что планируемые работы не приведет к значительным влияниям *антропогенных* факторов на населенные пункты. ситуация в рассматриваемом районе определяется сочетание антропогенных и техногенных ландшафтов. Намечаемая

деятельность не предполагает изменения на данных территориях состоявшегося ландшафта.

8.7. Данные о размещения зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры.

На границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) памятники истории и культуры, объекты размещения отходов, пастбища и иные объекты социально-культурного и сельскохозяйственного назначения отсутствуют. Территория относится к степной/полупустынной зоне.

По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме. В районе размещения объекта и в прилегающей территории отсутствуют заповедники, музеи, памятники архитектуры.

Контроль параметров рассеивания загрязняющих веществ на границе санитарнозащитной зоны согласно программе производственного экологического контроля осуществляется ежеквартально.

Раздел 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в тех населенных пунктах, где органами Центра по гидрометеорологии и мониторингу природной среды проводится прогнозирование или планируется прогнозирование НМУ.

Населённые пункт Кайнар области Абай не входит в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ.

Раздел 10. Контроль за соблюдением нормативов на объекте

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97.

Согласно Экологическому Кодексу Республики, Казахстан Республики Казахстан от 2 января 2022 года № 400-VI (ст.128) на предприятии должен осуществляться производственный экологический контроль.

Производственный экологический контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- мониторинг эмиссий наблюдения за выбросами загрязняющих веществ на источниках выбросов;
- мониторинг воздействия оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, в данном случае точки на границе СЗЗ предприятия.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов НДВ.

Мониторинг выполняется с использованием следующих методов:

Таблица 10.1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов выбросов

	выоросов							
Наименование	Методы измерения							
загрязняющих веществ								
- азота диоксид (IV)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и							
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах							
	топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных							
	типов							
	СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод							
	определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников							
	загрязнения»							
- азота оксид (II)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и							
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах							
	топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных							
	типов							
	СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод							
	определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников							
	загрязнения»							
- бенз (а) пирен	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой							
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей							
	зоны, в промышленных выбросах газоанализатором							
	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и							
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах							
	топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных							
	типов							
	СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета							
	количества выброса загрязняющих веществ							
- сажа (углерод)	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой							
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей							
	зоны, в промышленных выбросах газоанализатором							
	СТ РК 1517 – 2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета							
	количества выброса загрязняющих веществ							
	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и							
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах							
	топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных							
	типов							

- cepa	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей
	зоны, в промышленных выбросах газоанализатором
	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах
	топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных
	ТИПОВ
	СТ РК 17.0.0.04-2002 Охрана природы. Атмосфера. Определение параметров
	выброса диоксида серы из стационарных источников загрязнения
	СТ РК ГОСТ Р ИСО 7935-2010 Выбросы стационарных источников.
	Определение массовой концентрации серы. Характеристика автоматических
	методов измерений в условиях применения
- углеводороды (С12-	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой
C19), C1 – C10,	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей
(C1-C5), (C6-C10), (C6-	зоны, в промышленных выбросах газоанализатором
С12), общие	СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета
	количества выброса загрязняющих веществ
	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах
	топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных
	ТИПОВ
- формальдегид	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей
	зоны, в промышленных выбросах газоанализатором
	СТ РК 1517 – 2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета
	количества выброса загрязняющих веществ
	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах
	топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных
	типов
- углерода оксид	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах
	топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных
	типов
	СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета
	количества выброса загрязняющих веществ
- пыль неорганическая	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей
	зоны, в промышленных выбросах газоанализатором
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·

Расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

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

Для организации контроля за соблюдением нормативов выбросов определяются категории источников в разрезе каждого вредного вещества, т.е. категория устанавливается для сочетания «источник — вредное вещество» для каждого источника и каждого выбрасываемого им загрязняющего вещества. Все источники, выбрасывающие загрязняющее вещество, подлежащее контролю, делятся на 2 категории. К первой категории относятся источники, для которых при См / ПДК >0,5 выполняются равенства:

М/ПДК>0,01 при Н>10 м.

 M/Π ДК>0,10 при H<10 м.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение атмосферного воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Ко второй категории относятся более мелкие источники выбросов, которые могут контролироваться эпизодически.

Исходя из определенной категории сочетания «источник - вредное вещество», устанавливается следующая периодичность контроля за соблюдением нормативов НДВ:

I категория - 1 раз в квартал;

II категория – 2 раза в год:

III категория -1 раз в год;

IV категория -1 раз в 5 лет.

Ответственность за периодичное и своевременное проведение соответствующих замеров возлагается на эколога.

Таблица 10.2 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

N источника	Производство,	Контролируемое вещество	Периодичность контроля		матив ов ПДВ	Кем осуществляется	Методика проведения
	цех, участок.			г/с	мг/м3	контроль	контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,0908	2641,71026	Силами экологов предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,1181	3435,96896	Силами экологов предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,01514	440,479002	Силами экологов предприятия	0003
0001		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0303	881,539878	Силами экологов предприятия	0003
	Участок разведки ТПИ	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,0757	2202,39501	Силами экологов предприятия	0003
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/квартал	0,00363	105,610223	Силами экологов предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,00363	105,610223	Силами экологов предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,0363	1056,10223	Силами экологов предприятия	0003
6001	Участок разведки ТПИ	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 раз/квартал	0,00287		Силами экологов предприятия	0003
6002	Участок разведки ТПИ	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 раз/квартал	0,0821		Силами экологов предприятия	0003
6003	Участок разведки ТПИ	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 раз/квартал	0,2308		Силами экологов предприятия	0003
6005	Участок разведки ТПИ	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 раз/квартал	0,1044		Силами экологов предприятия	0003
6006	Участок разведки ТПИ	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	1 раз/квартал	0,1376		Силами экологов предприятия	0003

			18/			
		кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал	0,000007672	Силами экологов предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,5738416	Силами экологов предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квартал	0,2120848	Силами экологов предприятия	0003
6007		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/квартал	0,0212	Силами экологов предприятия	0003
	Участок разведки ТПИ	Бензол (64)	1 раз/квартал	0,019504	Силами экологов предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/квартал	0,0024592	Силами экологов предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/квартал	0,0184016	Силами экологов предприятия	0003
		Этилбензол (675)	1 раз/квартал	0,0005088	Силами экологов предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,002732328	Силами экологов предприятия	0003
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/год	0,0000716	Силами экологов предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	2,0909708	Силами экологов предприятия	000
6008		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0,0012416	Силами экологов предприятия	0003
	Участок разведки ТПИ	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год	3,2293085	Силами экологов предприятия	000
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год	0,0004816667	Силами экологов предприятия	000
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0,1432856333	Силами экологов предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/год	0,0000667214	Силами экологов предприятия	0003
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/год	0,0238775	Силами экологов предприятия	0003
		Керосин (654*)	1 раз/год	6,25	Силами экологов предприятия	0003

0004 – Инструментальный метод

188 Таблица 10.3 План - график контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны

Контрольная точка на границе СЗЗ		нице СЗЗ	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз/сутки	ПДК максим. разовая мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
Номер	Коорди	наты, м						
Помер	X	Y						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)			0,2		
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/квартал	-	0,4		0004
Наветренная	-998		Сера диоксид	1 раз/квартал	-	0,5	Сторонная аккредитованная лаборатория	
1			Углерод оксид	1 раз/квартал	-	5		
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/квартал	-	0,3		
	997,1	1 -3,7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/квартал	-	0,2		
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/квартал	-	0,4		
Подветренная			Сера диоксид	1 раз/квартал	-	0,5		
			Углерод оксид	1 раз/квартал	-	5		
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/квартал	-	0,3
0004 – Инструментальный метод								

Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды



Қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған

Липензия

15.03.2025 жылғы №3221-ЕL

1. Жер қойнауын пайдаланушының атауы: "Алтыналмас АК" акционерлік қоғамы (бұдан әрі – Жер қойнауын пайдаланушы).

Занды мекен-жайы: Казахстан, Алматы г.а., Медеуский р.а., г. Алматы, р-н Медеуский, ул. Елебекова, д. 10.

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

Жер койнауын пайдалану кұкығындағы үлестің мөлшері: 100% (жүз).

- 2. Лицензия шарттары:
- 1) лицензияның мерзімі (ұзарту мерзімін ескере отырып, барлауға арналған лицензияның мерзімі ұзартылған кезде мерзім көрсетіледі): берілген күнінен бастап 6 жыл;
- 2) жер қойнауы учаскесі аумағының шенарасының: 137 (бір жүз отыз жеті) блок, келесі географиялық кооплинаттармен:

M-43-120-(106-5a-14), M-43-120-(106-5a-15), M-43-120-(106-5a-19), M-43-120-(106-5a-20), M-43-120-(106-5a-24) (толык емес), М-43-120-(106-5a-25), М-43-120-(106-56-11), М-43-120-(106-56-12), М-43-120-(106-56-13) (толык емес), М-43-120-(106-56-14), М-43-120-(106-56-16) (толык емес), М-43-120-(106-56-17) (толык емес), М-43-120-(106-56-18) (толык емес), М-43-120-(106-56-19), М-43-120-(106-56-21) (толык емес), М-43-120-(106-56-22), М-43-120-(106-56-23), M-43-120-(106-56-24), M-43-120-(106-5r-2), M-43-120-(106-5r-3), M-43-120-(106-5r-4), M-43-120-(106-5r-7), M-43-120-(106-5r-18), M-43-120-(106-5r-19), M-43-120-(106-5r-20), M-43-120-(106-5r-21), M-43-120-(106-5r-22), M-43-120-(106-5r-23), M-43-120-(106-5r-24), M-43-120-(106-5r-25), M-43-120-(106-5n-14), M-43-120-(106-5n-15), M-43-120-(106-5B-19), M-43-120-(106-5B-20), M-43-120-(106-5B-24), M-43-120-(106-5B-25), M-43-120-(10π-5π-4), M-43-120-(10a-5a-5), M-43-120-(10a-5a-9), M-43-120-(10a-5a-10), M-43-120-(10a-56-1), M-43-120-(10a-56-2), M-43-120-(10a-56-3), M-43-120-(10a-56-4), M-43-120-(10a-56-5), M-43-120-(10a-56-6), M-43-120-(10a-56-7), M-43-120-(10a-56-8), M-43-120-(10a-56-9), M-43-120-(10a-56-10), M-43-120-(10a-56-11), M-43-120-(10a-56-12), M-43-120-(10a-56-13), M-43-120-(10a-56-14), M-43-120-(10a-56-15), M-43-120-(10a-56-18), M-43-120-(10a-56-19), M-43-120-(10a-56-20), M-43-120-(10л-56-23) (толык емес), М-43-120-(10л-56-24) (толык емес), М-43-120-(10л-56-25) (толык емес), М-43-120-(10е-5л-1), М-43-120-(10e-5a-2) (толык емес), М-43-120-(10e-5a-3), М-43-120-(10e-5a-4) (толык емес), М-43-120-(10e-5a-5) (толык емес), М-43-120-(10е-5а-6), М-43-120-(10е-5а-7) (толык емес), М-43-120-(10е-5а-8) (толык емес), М-43-120-(10е-5а-9), М-43-120-(10е-5а-10), М-43-120-(10е-5а-11), М-43-120-(10е-5а-12) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-13) (толық емес), М-43-120-(10е-5а-14), М-43-120-(10е-5а-15), М-43-120-(10е-5а-16), М-43-120-(10е-5а-17) (толык емес), М-43-120-(10e-5a-18), М-43-120-(10e-5a-19), М-43-120-(10e-5a-20), М-43-120-(10e-5a-21) (толық емес), М-43-120-(10e-5a-22) (толык емес), М-43-120-(10e-5a-23), М-43-120-(10e-5a-24), М-43-120-(10e-5a-25), М-43-120-(10e-56-1), М-43-120-(10е-56-2) (толык емес), М-43-120-(10е-56-3) (толык емес), М-43-120-(10е-56-4) (толык емес), М-43-120-(10е-56-6), М-43-120-(10e-56-7), M-43-120-(10e-56-8), M-43-120-(10e-56-9), M-43-120-(10e-56-11), M-43-120-(10e-56-12), M-43-120-(10e-56-13), M-43-120-(10e-56-14), M-43-120-(10e-56-16), M-43-120-(10e-56-17), M-43-120-(10e-56-18), M-43-120-(10c-56-19), M-43-120-(10c-56-21), M-43-120-(10u-5r-6), M-43-120-(10u-5r-11), M-43-120-(10u-5r-16), M-43-120-(10п-5г-21) (толық емес), М-43-120-(10п-5п-6) (толық емес), М-43-120-(10п-5п-7), М-43-120-(10п-5п-8), М-43-120-(10n-5n-9), M-43-120-(10n-5n-10), M-43-120-(10n-5n-11) (толык емес), M-43-120-(10n-5n-12), M-43-120-(10n-5n-13), M-43-120-(10в-5в-14), М-43-120-(10в-5в-15), М-43-120-(10в-5в-16) (толык смес), М-43-120-(10в-5в-17), М-43-120-(10B-5B-18), M-43-120-(10B-5B-19), M-43-120-(10B-5B-20), M-43-120-(10B-5B-21), M-43-120-(10B-5B-22), M-43-120-(10a-5a-23), M-43-120-(10a-5a-24), M-43-120-(10a-5a-25)

- 3) Кодекстің 191-бабында көзделген жер қойнауын пайдалану шарттары: ..
- 3. Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері:
- 1) Кол кою бонусын толеу: 100,00 АЕК;
- Мерзімі лицензия берілген күннен бастап 10 жұмыс күн;
- Казакстан 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) лицентин 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 17 540,00;
 - төртінші жылдан алтыншы жылына дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын 26 360,00;
 - 4) Кодекстің 278-бабына сәйкес Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері: жоқ.

- 4. Лицензияны қайтарып алу негіздері:
- ұлттық қауіпсіздікке катер төндіруге экеп соққан жер қойнауын пайдалану құқығының және жер қойнауын пайдалану құқығынен байланысты объектілердің ауысуы жөніндегі талаптарды бұзу;
 - 2) осы лицензияда көзделген шарттар мен міндеттемелерді бұзу;
 - 3) осы Лицензияның 3-тармағының 4) тармақшасында көрсетілген міндеттемелердің орындалмауы.
 - 5. Лицензия берген мемлекеттік орган: Қазақстан Республикасының Өнеркәсіп және құрылыс министрлігі.

ЭЦК деректері:

Қон койынған күні мен уақыты: 15.03.2025 14:51 Пайдалануны: ШАРХАН ИРАН ШАРХАНОВИЧ

ECH: 231040007978

Kirr auropersei: FOCT 34.10-2015/kz

ҚР "Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы" Кодексінің 196-бабына сәйкес Сізге заңнамада безгіленген тәртіппен мемлекеттік жологыстық сарантаманың оңқорытындысымен бекітілген барлау жоспарының конйрмесін қатты пайдалы қалбалар саласындағы ұмілетті органға ұсыну қажет.



№ 3221-EL minerals.e-qazyna.kz Құжатты тексеру үшін осы QR-кодты сканерлеңіз



Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№3221-EL or 15.03.2025

Наименование недропользователя: Акционерное общество "АК Алтыналмас" (далее – Недропользователь).
 Юридический адрес: Казахстан, Алматы г.а., Медеуский р.а., г. Алматы, р-и Медеуский, ул. Елебекова, д. 10.

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:
- срок лицензии (при продлении срока лицензии на разведку срок указывается с учетом срока продления): 6 лет со дим се выдачи:
 - 2) границы территории участка недр (блоков): 137 (сто тридцать семь):

M-43-120-(106-5a-14), M-43-120-(106-5a-15), M-43-120-(106-5a-19), M-43-120-(106-5a-20), M-43-120-(106-5a-24) (частично), М-43-120-(106-5а-25), М-43-120-(106-56-11), М-43-120-(106-56-12), М-43-120-(106-56-13) (частично), М-43-120-(106-56-14), М-43-120-(106-56-16) (частично), М-43-120-(106-56-17) (частично), М-43-120-(106-56-18) (частично), М-43-120-(106-56-19), М-43-120-(106-56-21) (частично), М-43-120-(106-56-22), М-43-120-(106-56-23), М-43-120-(106-56-24), M-43-120-(106-5r-2), M-43-120-(106-5r-3), M-43-120-(106-5r-4), M-43-120-(106-5r-7), M-43-120-(106-5r-8), M-43-120-(106-5r-9), M-43-120-(106-5r-10), M-43-120-(106-5r-11), M-43-120-(106-5r-12), M-43-120-(106-5r-13), M-43-120-(106-5r-14), M-43-120-(106-5r-15), M-43-120-(106-5r-16), M-43-120-(106-5r-17), M-43-120-(106-5r-18), M-43-120-(106-5a-20), M-43-120-(106-5a-24), M-43-120-(106-5a-25), M-43-120-(10g-5a-4), M-43-120-(10g-5a-5), M-43-120- $(10\pi - 5a - 9)$, $M - 43 - 120 - (10\pi - 5a - 10)$, $M - 43 - 120 - (10\pi - 56 - 1)$, $M - 43 - 120 - (10\pi - 56 - 2)$, $M - 43 - 120 - (10\pi - 56 - 3)$, $M - 43 - 120 - (10\pi - 56 - 4)$, M-43-120-(10a-56-5), M-43-120-(10a-56-6), M-43-120-(10a-56-7), M-43-120-(10a-56-8), M-43-120-(10a-56-9), M-43-120-(10a-56-10), M-43-120-(10a-56-11), M-43-120-(10a-56-12), M-43-120-(10a-56-13), M-43-120-(10a-56-14), M-43-120-(10д-56-15), М-43-120-(10д-56-18), М-43-120-(10д-56-19), М-43-120-(10д-56-20), М-43-120-(10д-56-23) (частично), М-43-120-(10д-56-24) (частично), М-43-120-(10д-56-25) (частично), М-43-120-(10е-5а-1), М-43-120-(10е-5а-2) (частично), М-43-120-(10e-5а-3), М-43-120-(10e-5а-4) (частично), М-43-120-(10e-5а-5) (частично), М-43-120-(10e-5а-6), М-43-120-(10е-5а-7) (частично), М-43-120-(10е-5а-8) (частично), М-43-120-(10е-5а-9), М-43-120-(10е-5а-10), М-43-120-(10e-5a-11), М-43-120-(10e-5a-12) (частично), М-43-120-(10e-5a-13) (частично), М-43-120-(10e-5a-14), М-43-120-(10e-5a-15), М-43-120-(10e-5a-16), М-43-120-(10e-5a-17) (частично), М-43-120-(10e-5a-18), М-43-120-(10e-5a-19), М-43-120-(10e-5a-20), М-43-120-(10e-5a-21) (частично), М-43-120-(10e-5a-22) (частично), М-43-120-(10e-5a-23), М-43-120-(10e-5a-24), М-43-120-(10e-5a-25), М-43-120-(10e-56-1), М-43-120-(10e-56-2) (частично), М-43-120-(10e-56-3) (частично), М-43-120-(10e-56-4) (частично), М-43-120-(10e-56-6), М-43-120-(10e-56-7), М-43-120-(10e-56-8), М-43-120-(10в-5г-6), М-43-120-(10в-5г-11), М-43-120-(10в-5г-16), М-43-120-(10в-5г-21) (частично), М-43-120-(10в-5в-6) (частично), М-43-120-(10в-5в-7), М-43-120-(10в-5в-8), М-43-120-(10в-5в-9), М-43-120-(10в-5в-10), М-43-120-(10a-5a-11) (частично), M-43-120-(10a-5a-12), M-43-120-(10a-5a-13), M-43-120-(10a-5a-14), M-43-120-(10a-5a-15), M-43-120-(10a-5a-16) (частично), M-43-120-(10a-5a-17), M-43-120-(10a-5a-18), M-43-120-(10a-5a-19), M-43-120-(10a-5a-20), M-43-120-(10a-5a-21), M-43-120-(10a-5a-22), M-43-120-(10a-5a-23), M-43-120-(10a-5a-24), M-43-120-(10a-5a-25)

- 3) условия недропользования, предусмотренные статьей 191 Кодекса: ..
- 3. Обязательства Недропользователя:
- 1) уплата подписного бонуса: 100,00 МРП;
- Срок выплаты подписного бонуса 10 раб дней с даты выдачи лицензии;
- 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 исковаемых:
 - в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно 17 540.00:
 - в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно 26 360,00;
 - 4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса: нет.
 - 4. Основания отзыва лицензии:
- нарушение требований по переходу права недропользования и объектов связанных с правом ведропользования, повлекшее угрозу национальной безопасности;

- 2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных настоящей лицеизней;
- 3) Неисполнение обязательств, указанных в подпункте 4) пункта 3 настоящей Лицензии.
- 5. Государственный орган, выдавший лицензию: Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан.

Дата и время подпися: 15.03.2025 14:51 Пользовитель: ШАРХАН ИРАН ШАРХАНОВИЧ БИН: 231040007978

Алгоризм ключа: ГОСТ 34.10-2015/kz

В соответствии со статьей 196 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» выя необходимо в установленном законодительствим порядке представить капию утвержденного Плана разведки, с назожительным заключением государственной эксперичений экспертены, в уналионоченный орган в области твердых полезных ископаемых.



№ 3221-EL minerals.e-qazyna.kz Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

Приложения № 2 Справка от Казгидромет

«КАЗГИДРОМЕТ» РМК

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

27.09.2025

- 1. Город -
- 2. Адрес область Абай, Жанасемейский район, Караоленский сельский округ, село Кайнар
- Организация, запрашивающая фон АО «АК Алтыналмас»
 Объект, для которого устанавливается фон план разведки твердых полезных
- 5. ископаемых (ТПИ) на лицензионной площади в пределах 137 блоков рудного района месторождения Мизек в области Абай
- 6. Разрабатываемый проект проект нормативов допустимых выбросов
- 7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Диоксид серы, Азота оксид**,

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Абай, Жанасемейский район, Караоленский сельский округ, село Кайнар выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Приложения N_2 3 письмо от Областного территориального инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Абай

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ

«ҚАЗАҚ ОРМАН ОРНАЛАСТЫРУ КӘСІПОРНЫ»

РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЗЫНАЛЫҚ КӘСІПОРНЫ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

«КАЗАХСКОЕ ЛЕСОУСТРОИТЕЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ»

050002, Баншев к-сі 23, Алматы каласы Гелефон 397-43-45, 397-43-46, факс 397-41-32 Е-mail: L. kforest a mail.kz

050002, ул. Баншева 23. г.Алматы Телефон 397-43-45, 397-43-46, факс 397-41-32 E-mail: L. kforestičmnil.kz

«10 » 09 2025 ж № 04-02-05/1409

Абай облысы бойынша орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы

Сіздін хатынызға сәйкес кәсіпорын 2023 жылғы орман орналастырудың жоспарлы-картографиялық материалдары бойынша ұсынылған учаскесі Абай облысында орналасқан, мемлекеттік орман қоры мен заңды тұлға мәртебесі бар ерекше корғалатын табиғи аумақтар жерінен тыс жерде орналасқандығын мәлімдейді.

Учаске шекараларын құру кезінде бұрыштық нүктелердің координаттары градус минут секунд координаттар жүйесінен WGS 84 ондық координаттар жүйесіне қайта есептелді.

Коса беріліп отырған картограммаға сәйкес учаскесінің орналасқан жерін Тау-Далинский филиалы «Семей Орманы» МОТР орналасқан жеріне барып шекараларды нақтылау кажет.

Қаумалдарға, қорық аймақтарына, табиғат ескерткіштері мен қорғау аймақтарына катысты учаскесінің орналасуы туралы ақпарат беру ЕҚТА мен қорғау аймақтарының шекаралары туралы өзекті ақпараттың жоқтығына байланысты беру мүмкін емес.

Косымша: учаскесінің орналасу картограммасы

Өтінішке жауап «Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» 1997 жылғы 11 шілдедегі Қазақстан Республикасы Заңының 11-бабына сәйкес өтініш тілінде дайындалды. Қазақстан Республикасының 2020 жылғы 29 маусымдағы №350 VI

Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 91-бабының 1-тармағына сәйкес, ұсынылған жауаппен келіспеген жағдайда, сіз оған белгіленген тәртіппен шағымдануға құқылысыз

Директор

С. Баймуханбетов

Орын: Шарипов М.Х. Гел.: 8-727-397-43-34

Областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Абай

Согласно Вашему письму предприятие сообщает, что представленный участок по планово-картографическим материалам лесоустройства за 2023 год, расположен в области Абай, находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица.

При построении границ участка координаты угловых точек границы были пересчитаны из системы координат градусы минуты секунды в систему координат WGS 84 десятичные градусы.

Согласно, прилагаемой картограмме необходимо согласовать расположение участка с Тау-Далинским филиалом ГЛПР «Семей Орманы» на предмет изменения границ.

Предоставить информацию о расположении участка относительно заказников, заповедных зон, памятников природы и охранных зон не предоставляется возможным, виду отсутствия актуальной информации о границах этих ООПТ и охранных зон.

Приложение: Картограмма расположение участка

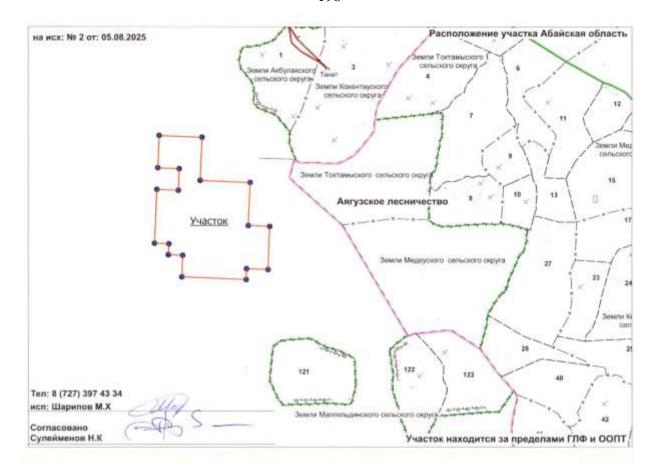
Ответ на обращение подготовлен на языке обращения в соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан».

Согласно пункту 1 статьи 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года №350 VI, в случае несогласия с представленным ответом Вы вправе обжаловать его в установленном порядке.

Директор

С. Баймуханбетов

Hen.: Illapunon M.X. Tex.: 8-727-397-43-34



Приложения № 4 письмо от Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы» облество РЕСПЕСТИКАСЫ облас ОБПЕСТИК ОБЛЕСТИКОВ ОБЛЕСТ

Заместителю генерального директора РГУ «ГЛПР «Семей орманы» Бекенову Н.

Тау – Далинский филиал РГУ «ГЛПР «Семей орманы» на Ваше письмо № 15-09 /1813 от 15.09.2025 года, предоставляет информацию:

Согласно предоставленным географическим координатам от ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга», указанный участок не относится к особо охраняемой природной территории Аягузского лесничества Тау – Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы».

Прилагается:

- акт определения земельного участка на 1 (одном) листе;
- карта-схема лесонасаждений на 1 (одном) листе;

Директор Тау – Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы»

Belle

Мейрембеков К.А.

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

AKT

определение земельного участка в Аягузского лесничестве Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы»

16 сентябрь 2025

г. Аягуз

Мы, ниже подписавшиеся, комиссия в составе: Заместитель руководителя Аягузского лесничества – Ж.А.Бекбаева, мастер леса Аягузского лесничества А.А.Сериков, инспектором по охране территории Аягузского лесничества – Ж.К.Байгельдин, на основании письма паступивщего от РГУ ГЛПР «Семей орманы» 15.09.2025 года за №15-09/1813 произвели определения земельного участка расположенного в Абайском районе Абайской области согласно предоставленным географическим координатам от ТОО «Экологический центр инновации и ренижиниринга».

В ходе определения данного земельного участка, установлено ниже следующее, что данный участок не входит в особо охраняемую природную территорию Аягузское лесничества Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы», установлено что нет краснокнижных животных и их путей миграции.

Подписи:

Бекбаева Ж.А.

Сериков А.А.

Байгельдин Ж.К.

