ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ Курмангалиев Руфат Амантаевич Государственная лицензия МООС РК №02173Р от 17.06.2011г. УТВЕРЖДАЮ: Директор ТОО «Балтас» Бадалов Р.Я.

Проект нормативов допустимых выбросов

К плану горных работ по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1», расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области

Индивидуальный предпринимательной курмангалиев руфат мантаевич в серью в предпринимательной в предпринимательной

Курмангалиев Р.А.

Талдыкорган 2025 г.

2025 г.

Разработчик проекта НДВ: ИП Курмангалиев Руфат Амантаевич

Адрес: область Жетісу, г.Талдыкорган, мкр.Каратал, д.6А, цокольный этаж

Тел. 8 701 277 56 23

e-mail: rufat.taldyk@mail.ru

Список исполнителей проекта НДВ:

Должность	Подпись	Ф.И.О. (разделы НДВ)
Ведущий инженер эколог	Sept	Курмангалиев Р.А. (1-6)
Эколог	ister.	Жанбаев Б.О. (1-6)
Эколог	J. Joons	Акышев А.М. (1-6)

Заказчик материалов: ТОО «Балтас»

Адрес: РК, г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Жандосова, дом 84, кв.98,

почтовый индекс 050060.

БИН: 230440040139.

РИПРИМЕНТА

Проект нормативов допустимых выбросов разработан к плану горных работ по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1», расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области, с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования.

Данный проект НДВ разработан в связи с требованиями пункта 5 главы 1 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Проект НДВ разработан с целью установления нормативов эмиссии в процессе добычи песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1».

На территории участка карьера предусмотрено 6 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 1 организованный источник, 5 неорганизованных источников.

Перечень загрязняющих веществ к выбросу в атмосферу: всего 7 наименований (диоксид азота, оксид азота, углерод (сажа), сера диоксид, оксид углерода, керосин, пыль неорганическая сод.SiO2 от 20-70%), из них 2 вещества образуют одну группу суммации (азота диоксид + сера диоксид).

Общий объем выбросов составит 7.4819 т/год.

Сроки нормативов допустимых выбросов по всем выше перечисленным ингредиентам устанавливаются на 2025-2034гг.

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций выполнено по программному комплексу "Эра", версия 3.0, разработчик фирма "Логос-Плюс" (г.Новосибирск). Программа согласована с ГГО им. А.И. Воейкова и в соответствии с "Инструкцией по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" разрешена Министерством энергетики в Республике Казахстан.

По результатам расчёта рассеивания, максимальные приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта в период добычных работ на границе СЗЗ ниже ПДК, и могут быть предложены в качестве нормативов допустимых выбросов, в объеме определенном данным проектом.

СОДЕРЖАНИЕ

	СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ АННОТАЦИЯ ВВЕДЕНИЕ	2 3 6
1 1.1 1.2	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ Почтовый адрес оператора, количество площадок Ситуационная карта-схема района расположения объекта	8 8 9
2	ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	13
2.1 2.2	Система разработки месторождения и ее элементы Краткая характеристика существующих установок очистки газов, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	13 17
2.3	Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню	17
2.4 2.5 2.6 2.7	Перспектива развития предприятия Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ Характеристика аварийных и залповых выбросов Перечень загрязняющих веществ	17 17 24 25
2.8 2.8.1	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета нормативов допустимых выбросов Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу	27 28
3 3.1 3.2 3.3 3.4 3.5 3.6 3.7	ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) Обоснование возможности достижения нормативов Границы области воздействия объекта Данные о пределах области воздействия объекта Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного	36 36 40 51 51 52
4	района МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	54
5	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ	55
	ПЛАН-ГРАФИК КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ ПРИЛОЖЕНИЕ-1. Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, и их источников ПРИЛОЖЕНИЕ-2. Карты-схемы результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы с изолиниями расчетных концентраций	60 63 64 74
	ПРИЛОЖЕНИЕ-3. Исходные данные (материалы) для разработки НДВ	83

ВВЕДЕНИЕ

Разработка проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) проводилась на основании Экологического Кодекса Республики Казахстан, в соответствии с методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года за № 63.

Основной задачей проекта НДВ являлась установление нормативов выбросов с целью регулирования качества атмосферного воздуха для установления допустимого воздействия на него, обеспечивающих экологическую безопасность и сохранение экологических систем.

Нормативами допустимого выброса считается выбросы вредного вещества в атмосферу от его источников с учетом перспективы развития предприятия и рассеивания выбросов в атмосфере, при условии, что выбросы того же вещества из других источников предприятия с учетом фонового загрязнения не создадут предельную концентрацию, превышающую максимальную разовую предельно допустимую концентрацию (ПДК). Значение НДВ для каждого вещества устанавливаются на основе расчетов.

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

Проект основывался на сведениях производственно-хозяйственной деятельности:

- информации о расходе, типе, составе используемого сырья, материалов, топлива и т.п.;
- данных о типах, основных характеристиках установленного оборудования и чистом времени его работы;
- характеристике организованных и неорганизованных источниках выброса загрязняющих веществ, их размер и местоположение.

Исходные данные, выданные заказчиком для разработки проекта НДВ:

- 1. Техническое задание от 05.06.2025г.;
- 2. Письмо-ответ РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии комитета геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан» «Южказнедра» за №27-22-04-07/2914 от 30.12.2024г.;

- 3. Лицензия на добычу общераспространенных полезных ископаемых за №186 от 23.04.2025г.:
- 4. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности за №KZ53VWF0042519 от 19.09.2025г.;
- 5. Схема от 23.09.2025г., филиала НАО «Государственные корпорации «Правительство для граждан» по Алматиинской области» о том что участок расположен за пределами водоохранных зон и полос;
- 6. Справка о государственной регистрации юридического лица ТОО «Балтас». БИН: 230440040139.

Проект нормативов допустимых выбросов в окружающую среду разработан ИП Курмангалиев Р.А. (ГЛ №02173Р от 17.06.2011г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная Министерством охраны окружающей среды РК).

Адрес: Алматинская область, г.Талдыкорган, микрорайон Каратал дом 6а, цокольный этаж, почтовый индекс 050004. ИИН: 830514301679.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1 Почтовый адрес оператора, количество площадок

Месторасположение и окружение объекта

Месторождение «Талдыбулак-1» расположено в 4,5 км северо-западней с.Талдыбулак и в 55 км восточнее г.Алматы, в Енбекшиказахском районе Алматинской области (рис.1).

Со всех сторон территорию участка окружают пустыри. Ближайшая селитебная зона (жилой район) с.Сатай расположена на расстоянии 3,0 км в юговосточном направлении от территории участка добычи.

Площадь участка добычи на 10 лет (2025-2034гг) в период действия лицензии на добычу составит - 24,8 га.

Предполагаемое количество работников – 14 человек. Для условия труда рабочего персонала на участке добычи будут предусмотрены передвижные вагончики.

Коор	динаты месторождения
TIORLIE	Координаты угловых точ

Угловые	Координаты	угловых точек
точки	Сев.широта	Вост.долгота
1	43° 28' 46,59"	77° 36' 45,17"
2	43° 28' 46,07"	77° 36' 54,42"
3	43° 28' 45,58"	77° 37' 00,00"
4	43° 28' 27,35"	77° 37' 00,00"
5	43° 28' 22,86"	77° 36' 58,74"
6	43° 28' 26,76"	77° 36' 39,09"
7	43° 28' 34,71"	77° 36' 41,65"
8	43° 28' 42,98"	77° 36' 44,17"

Оператор: ТОО «Балтас». Адрес расположения: РК, г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Жандосова, дом 84, кв.98, почтовый индекс 050060.

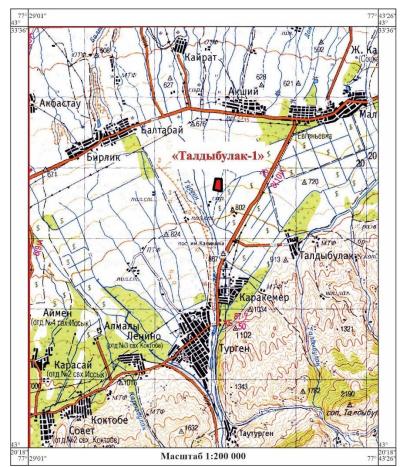
Наименование объекта: План горных работ по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1», расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области.

Основные поставленные задачи:

Задачей плана горных работ является отработка утвержденных запасов и получения лицензии на добычные работы, на 2025-2034 гг. Плановое задание по добыче 150,0 тыс.м³/год песчано-гравийной смеси.

1.2 Ситуационная карта-схема района расположения объекта

Ситуационная карта-схема района размещения объекта представлена на рисунке 1.



Puc. 1. Обзорная карта расположения участка

Определение категории и класс опасности объекта

Согласно п.2 статьи 12 и п.7.12 приложения-2 Экологического кодекса РК рассматриваемый объект добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10тыс. тонн в год относится ко II категории.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан за № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года, СЗЗ для участка по добыче песчано-гравийной смеси месторождения «Талдыбулак-1» открытой разработкой составляет — **100м** (приложение-1, раздел-4, пункт-17, подпункт-5). **Класс санитарной опасности — IV.**

Уровень приземных концентраций для вредных веществ определяется машинными расчетами по программе «Эра 3.0». Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, на границе СЗЗ не превышают допустимых значений 1 ПДК и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории участка добычных работ.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Система разработки месторождения и ее элементы Обоснование способа разработки

Горно-геологические условия залегания продуктивной толщи, на участке, представляются простыми и благоприятными для разработки открытым способом.

Разведанная полезная толща представлена песчано-гравийной смесью средней мощностью 7,56 м. Средняя мощность вскрыши равна 0,44 м. В процессе разведки во вскрытой части толщи полезного ископаемого слоистость, некондиционные прослои и внутренняя вскрыша не встречены.

Согласно техническому заданию в период действия Лицензии на добычу будут отработаны 1500 тыс.м³ ПГС. Вследствие этого добычные работы в 2025-2034 гг. будут проведены на северо-западной части месторождения, на площади 20,0 га, и все последующие расчеты в проекте касаются только северо-западной части.

В случае продления срока действия Лицензии на добычу, либо увеличения годового объема добычи работы перенесутся на остальную часть месторождения.

Вышеперечисленные условия позволяют применить открытый способ отработки одним уступом, методом экскавации, без применения буровзрывных работ.

Вскрытие запасов

Планом принят следующий порядок ведения горных работ:

- снятие и перемещение пород вскрыши в бурты по периметру месторождения;
 - выемка полезной толщи экскаватором;
- транспортировка ПГС на дробильно-сортировочный комплекс (ДСК) для получения конечной товарной продукции.

Основные параметры вскрытия месторождения:

- вскрытие и разработка месторождения будет производиться одним уступом;
- высота добычного уступа –8 м.
- рабочий угол откоса борта 50°;
- карьер по объему добычи относятся к мелким.

Показатели и параметры элементов разработки месторождения сведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели
1	Угол рабочего уступа карьера	град.	50
2	Высота уступа	М.	8
3	Количество уступов		1
4	Ресурсы ПГС	тыс. м ³	2025,2
5	Запасы ПГС	тыс. м ³	1943,7
6	Объем вскрыши	тыс.м ³	117,9

7	Объем добычи ПГС в 2025-2034 гг.	тыс.м ³	1500,0
8	Объем выемки вскрышных пород в 2025-2034 гг.	тыс.м ³	87,0
9	Эксплуатационные потери в 2025-2034 гг.	%	4
	oxemijaradnemiste nerepn s 2020 200 + 11.	тыс. м ³	60,0
10	Годовая производительность:	тыс.м ³	150,0

Вскрышные работы

Вскрышные породы представлены почвенно-растительным слоем, перемешанным с супесью средней мощностью 0,44 м.

Вскрышные породы погрузчиком и бульдозером на начальном этапе отработки собираются в бурты по периметру карьера. После завершения работ данные породы будут использованы при ликвидации месторождения.

Отвальное хозяйство

Вся вскрыша отрабатывается по транспортной системе. Размещение вскрышных пород предусматривается на внешних отвалах по периметру карьера. Высота отвала не превышает 3 м. Площадки отвалов должны иметь по всему фронту разгрузки поперечный уклон не менее 3 градусов. Для ограничения движения машин задним ходом разгрузочные площадки должны иметь предохранительную стенку (вал) высотой не менее 1 метра для автомобилей грузоподъемностью свыше 10 тонн.

Добычные работы

Ведение добычных работ на месторождении предусматривается с помощью экскаватора Hyundai R520, погрузкой на автосамосвалы HOWO грузоподъемностью 25 т.

На первом этапе добычных работ экскаватор формирует разрезную траншею шириной 19 м, отрабатывая запасы на полную мощность продуктивной толщи по всей длине (ширине) карьера, с оставлением съезда (заезда) в карьер шириной 8 м и уклоном 0,15. Съезд (заезд) в карьер гасится в последний месяц отработки.

При разработке месторождения, геолого-маркшейдерской службе следует проводить наблюдения, предусмотренные «Инструкцией по наблюдению за деформациями бортов, откосов уступов и отвалов на карьерах и разработке мероприятий по их устойчивости». По результатам наблюдений, при необходимости, проводить корректировку углов наклона бортов карьера.

Производительность, срок существования и режим работы карьера

Режим работы карьера:

- количество рабочих дней в году 185;
- количество смен в сутки 1;
- продолжительность смены 8 часов.

Добычные работы планируются произвести с 2025 года по 2034 год включительно. Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с 2025 года по 2034 год включительно.

Плановая мощность карьера:

- объем вскрышных пород 8,7 тыс.м3/год или 23,49 тыс.тонн/год.
- общий максимальный ежегодный объем добычи 150,0 тыс.м³/год или 390,0 тыс.тонн/год. Объемная масса ПГС составляет 2,6 т/м³.

Горно-механическая часть

Для выполнения объёмов по приведенному порядку горных работ рекомендуются следующие типы горного и транспортного оборудования,

соответствующие требованиям безопасности согласно Закону РК «О безопасности машин и оборудования», подтвержденных сертификатами или декларацией соответствия Таможенного союза и имеющими разрешение к применению на территории Казахстана:

- фронтальный погрузчик XCMG ZL50G (емкость ковша 3 м³);
- экскаватор Hyundai R520 (емкость ковша 3 м³);
- автосамосвал HOWO (грузоподъемностью 25 тонн);
- бульдозер SHANTUI SD23;
- поливочная машина на базе КАМАЗ;
- Дизельная электростанция ПСМ АД-30.

Инженерное обеспечение

<u>Водоснабжение</u> – привозная. Водоснабжение питьевое и техническое осуществляется привозной водой из ближайших населенных пунктов.

<u>Водоотведение</u> — предусматривается местный гидроизоляционный выгреб, объемом 4,5м³. По мере накопления бытовые стоки с помощью ассенизаторной машины вывозиться на ближайшие очистные сооружения сточных вод.

Расчет потребности в воде приведен в разделе 5.

<u>Теплоснабжение</u> – не предусматривается. Добычные работы будут вестись в теплый период времени года. Для рабочего персонала предусматривается передвижные вагончики.

Электроснабжение – от дизельного генератора.

Результаты инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Для выявления источников загрязнения атмосферы проведена инвентаризация источников выбросов и источников загрязнения, в результате которой систематизированы сведения о составе и количестве промышленных выбросов, распределения источников выбросов на территории предприятия, а также выделены потенциальные источники загрязнения.

В результате проведенной инвентаризации установлено 6 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 1 организованный источник и 5 неорганизованных источников вредных веществ в атмосферу.

От установленных источников, в ходе производственной деятельности, в атмосферу выбрасывается 7 наименований (диоксид азота, оксид азота, углерод

(сажа), сера диоксид, оксид углерода, керосин, пыль неорганическая сод.SiO2 от 20-70%), из них 2 вещества образуют одну группу суммации (азота диоксид + сера диоксид).

Источниками выбросов на предприятии являются:

Источник загрязнения 0001 – Труба дизельного генератора;

Источник загрязнения 6001 – Разработка вскрышной породы;

Источник загрязнения 6002 – Отвал вскрышной породы (ПРС);

Источник загрязнения 6003 – Выемочно-погрузочные работы ПГС;

Источник загрязнения 6004 – Выбросы пыли при автотранспортных работах;

Источник загрязнения 6005 — Газовые выбросы от спецтехники (передвижной источник).

Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, и их источников представлена в приложении 1.

Источник загрязнения 0001 – Дизельный генератор

Для электроснабжения участка добычи предусматривается дизельный генератор. В качестве топлива используется дизтопливо. При работе дизель генератора выделяются продукты горения топлива: <u>диоксиды азота, оксиды азота, оксиды углерода, углерод (сажа), сера диоксид, проп-2-ен-аль, формальдегид, алканы С12-19</u>. Источник – труба дизельного генератора. Высота источника выброса5м, диаметр источника выброса 100мм.

Источник загрязнения 6001 - Разработка вскрышной породы.

На участке производится снятие вскрышной породы (растительный слой средней мощностью 0,19м) и их складирование. *При снятии и перемещении ПРС погрузчиком выделяется неорганическая пыль сод. SiO2 от 20-70%*. Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6002 – Отвал вскрышной породы (ПРС)

При хранении вскрышной породы в атмосферный воздух выделяется <u>неорганическая пыль сод. SiO2 от 20-70%</u>. Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6003 – Выемочно-погрузочные работы ПГС

ПГС с помощью экскаватора грузятся в автосамосвалы. При работе поста выемочно-погрузочных работ в атмосферный воздух выделяются <u>неорганическая пыль сод. SiO2 от 20-70%</u>. Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6004 – Выбросы пыли при автотранспортных работах При движении автотранспорта по территории карьера в атмосферный воздух выделяются <u>неорганическая пыль сод. SiO2 от 20-70%.</u> Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6005 - Газовые выбросы от спецтехники.

В период проведения добычных работ на территории карьера будет работать механизированная техника, такие как автосамосвал, бульдозер, экскаватор, погрузчик работающие на дизельном топливе. При работе спецтехники на дизельном топливе в атмосферный воздух выделяется углерод оксид, керосин, диоксид азота, оксид азота, углерод (сажа), сера диоксид. Источник неорганизованный.

Статья 199 пункта 5. ЭК РК от 2 января 2021 года «<u>Передвижным источником</u> признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения».

Нормативы выбросов загрязняющих веществ устанавливаются без учета выбросов от передвижных источников, так как согласно статьи 202 пункта 17 ЭК РК от 2 января 2021 года«Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются». Плата за выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников, производится по фактическому расходу топлива.

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

На территории участка добычи газоочистное оборудование не предусмотрено.

На данный момент все технологическое оборудование, используемое предприятием, находится в должном техническом состоянии.

2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научнотехническому уровню

В настоящее время одним из основных показателей, предъявляемых к данному типу оборудования, является их производительность, надежность, И безопасность. Использование различных управляемость отраслях промышленности экономически развитых стран, данного типа оборудования и их аналогов, с учетом их соответствия требованиям международных стандартов, свидетельствует о их соответствии передовому научно-техническому уровню. Надлежащее функционирование И соответствие техническим условиям применяемого на предприятии оборудования обеспечивается за счет соблюдения технического регламента эксплуатации оборудования, регулярного осмотра (контроля исправности).

Все технологическое оборудование, используемые предприятием в должном техническом состоянии, что создает необходимые условия для качественного решения всех производственных задач.

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

В качестве мероприятия для пылеподавления на участке добычи предусматривается орошение дорог водой.

2.4 Перспектива развития

Добычные работы на карьере планируются произвести с 2025 года по 2034 год включительно. В перспективе развития увеличение объема добычи и расширение предприятия не предполагается.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Расчетные параметры объема, скорости ГВС принимались по производительности оборудования (мощность двигателя, насосов, коэффициенты сопротивления и др.), характеристик топлива, диаметра устья труб и др.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 2.1.

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 2.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Енбе	кшик	азахский район ,	План	горных	работ по д	обыче III'С	на место	рождени	и «Тал	ідыбулак-1»					
		Источник выде:	ления	Число	Наименов	ание Ном	ер Высо	Диа-	Параме	етры газовозд	ц.смеси	Кс	ординать	источник	a
Про		загрязняющих ве	еществ		источника в	ыброса ист		_		коде из трубы		1	на карте	-схеме, м	
изв	Цех			рабо-	вредных ве	еществ ник	а источ	устья	мак	симальной ра:	зовой				
одс		Наименование	Коли-	ты		выб	ро ника	трубы		нагрузке		точечного	о источ.	2-го ко	нца лин.
TBO			чест-	В		CC	в выбро					/1-го кон		/длина, ш	ирина
			во,	году			COB	M	CKO-		тем-	/центра г		площад	ОТОНД
			шт.				М			трубу, м3/с	_	ного исто	учника	источ	ника
									м/с		οС		1		1
					_							X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	•	9	10	11	12	13	14	15	16
001	i i	I_		1 1500	l	lo o o		адка 1	l 4-		l 000	1054	Lasc	Ť	
001		Дизельный	1	1500	Труба генер	атора 000	1	0.1	15	0.11781	220	1074	456		
		генератор													

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 2.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

	-	<u> </u>								
Номер	Наименование	Вещество	Коэфф	-	Код		Выброс з	агрязняющего	вещества	
источ	газоочистных	по кото-	обесп	эксплуат	ве-	Наименование				
ника	установок,	рому	газо-	степень	ще-	вещества				
выбро	пип и	произво-	очист	очистки/	ства		r/c	мг/нм3	т/год	Год
СОВ	мероприятия	дится	кой,	max.cren						дос-
	по сокращению	газо-	%	очистки%						тиже
	выбросов	очистка								ния
										ндв
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Площадка 1				-
0001					0301	Азота (IV) диоксид (0.0667	1022.417	0.36	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.0867	1328.988	0.468	2025
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0111	170.147	0.06	2025
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (0.0222	340.295	0.12	2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0556	852.269	0.3	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (0.002667	40.881	0.0144	2025
						Акролеин,				
						Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (0.002667	40.881	0.0144	2025
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.02667	408.813	0.144	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Биое.	КШИК	=			раоот по доовче г							ı				
		Источник выдел		Число	Наименование	Номер		Диа-		тры газовозд						
Про		загрязняющих ве	еществ		источника выброса ис		та	метр	на выходе из трубы при			на карте-схеме, м				
изв	Цех			рабо-	вредных веществ	ника	источ	устья	мако	симальной раз	вовой					
одс		Наименование	Коли-	ТЫ		выбро	ника	трубы		нагрузке		точечного	источ.	2-го кол	нца лин.	
TBO			чест-	В		COB	выбро					/1-го кон	ица лин.	/длина, ш	ирина	
			во,	году			COB,	М	ско-	объем на 1	тем-	/центра г	ілощад-	площад	цного	
			шт.				M		рость	трубу, м3/с	пер.	ного исто	чника	источ	ника	
									M/C		oC					
												Х1	Y1	X2	Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
001		Разработка	1	405	Неорганизованный	6001	5				32.5	895	1368	1	1	
		вскрышной породы														
001		Отвал	1	4320	Неорганизованный	6002	5				32.5	931	1205	1	1	
		вскрышной породы														
		породы														
001		Выемочно-	1	4577.	Неорганизованный	6003	5				32.5	1025	662	1	1	
		погрузочные		3	_											
		работы ПГС														
001		Выбросы пыли	1	4577.	Неорганизованный	6004	5				32.5	992	850	1	1	
		при		3	1											
		автотранспортн														
		ых работах														
001		Газовые	1	4577.	Неорганизованный	6005	5				32.5	964	1039	1	1	
		выбросы от		3												
		спецтехники														

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев P.A. Таблица 2.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Номер	Наименование	Вещество	Коэфф	Средняя	Код	-	Выброс з	агрязняющего	вещества	
источ	газоочистных	по кото-	обесп	эксплуат	ве-	Наименование				
ника	установок,	рому	газо-	степень	ще-	вещества				
выбро	тип и	произво-	очист	очистки/	ства		r/c	мг/нм3	т/год	Год
СОВ	мероприятия	дится	кой,	max.cren						дос-
	по сокращению	газо-	용	очистки%						тиже
	выбросов	очистка								RNH
										НДВ
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						265Π) (10)				
6001					2908	Пыль неорганическая,	0.136		0.17	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (
						494)				
6002					2908	Пыль неорганическая,	0.01624		0.2165	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (
						494)				
6003					2908	Пыль неорганическая,	0.392		5.54	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (
						494)				
6004					2908	Пыль неорганическая,	0.00453		0.0746	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (
						494)				
6005					0301	Азота (IV) диоксид (0.105			2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.017			2025
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0144			2025
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (0.0118			2025
						Ангидрид сернистый,				

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев P.A.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Енбе	кшик	азахский район ,	План	горных	работ по	добыче I	IГС на	местор	ождени	и «Тал	ідыбулак-1»					
		Источник выде.	пения	Число	Наимен	ование	Номер	Высо	Диа-	Параметры газовозд.смеси			Ко	ординаты	источник	a
Про		загрязняющих ве	еществ	часов	источника	выброса	источ	та	метр	на вых	ходе из трубь	і при	на карте-схеме, м			
изв	Цех			рабо-	вредных	веществ	ника	источ	устья	мак	симальной раз	зовой				
одс		Наименование	Коли-	ты			выбро	ника	трубы		нагрузке		точечного	источ.	2-го ко	нца лин.
TBO			чест-	В			СОВ	выбро					/1-го кон	ца лин.	/длина, ш	ирина
			во,	году				COB,	M	ско-	объем на 1	тем-	/центра г	ілощад-	площад	ОТОНД
			шт.					М		рость	трубу, м3/с	пер.	ного исто	чника	источ	ника
										M/C		oC				
													X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6)	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 2.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Номер	Наименование	Вещество	Коэфф	Средняя	Код		Выброс за	отерязняющего	вещества	
источ	газоочистных	по кото-	обесп	эксплуат	ве-	Наименование				
ника	установок,	рому	газо-	степень	ще-	вещества				
выбро	тип и	произво-	очист	очистки/	ства		r/c	мг/нм3	т/год	Год
СОВ	мероприятия	дится	кой,	max.cren						дос-
	по сокращению	газо-	왕	очистки%						тиже
	выбросов	очистка								пия
										ндв
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.108			2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.0293			2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Анализ аварийных ситуаций и залповых выбросов

При штатной эксплуатации производственные площадки не представляют опасности для населения и окружающей среды. Учитывая специфику производства, технологически процессы и проектные решения обеспечат высокую надежность и экологическую безопасность.

Согласно специфики производства, залповые выбросы отсутствуют.

Потенциальные причины аварий и аварийных выбросов.

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемых объектах условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- -- отказы оборудования;
- -- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами.

К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены:

- -- землетрясения;
- -- ураганные ветры;
- -- повышенные атмосферные осадки и грозовые явления;

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Деятельность в запланированных объемах и при выполнении технологических требований и требований по ТБ и ОЗ не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, и представлять опасности для населения ближайших жилых массивов и окружающей среды.

Для снижения риска возникновения промышленных аварий и минимизации ущерба от их последствий при эксплуатации объекта выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. На

объекте разрабатываются планы мероприятий по обеспечению надежности эксплуатации производственного оборудования.

2.7 Перечень загрязняющих веществ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу и их количественная характеристика представлена в таблице 2.2.

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Таблица 2.2.

Енбекшиказахский район, План горных работ по лобыче ПГС на месторождении «Таллыбулак-1»

Код	шиказахский район, план горных рао Наименование	ЭНК,	пдк	ПДК			Выброс вещества	Выброс вещества	Значение
ЗВ	загрязняющего вещества	мг/м3	максималь-	среднесу-	ОБУВ,	опас-	с учетом	с учетом	м/энк
			ная разо-	точная,	мг/м3	ности	очистки, г/с	очистки, т/год	
			вая, мг/м3	мг/м3		3B		(M)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота		0.2	0.04		2	0.1717	0.36	9
	диоксид) (4)								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.1037	0.468	7.8
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (0.15	0.05		3	0.0255	0.06	1.2
	583)								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.5	0.05		3	0.034	0.12	2.4
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (
	516)								
	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	0.1636	0.3	0.1
	Угарный газ) (584)								
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		0.03	0.01		2	0.002667	0.0144	1.44
	Акрилальдегид) (474)								
	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.002667		
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/		1			4	0.05597	0.144	0.144
	(Углеводороды предельные C12-C19								
	(в пересчете на С); Растворитель								
	РПК-265П) (10)								
	Пыль неорганическая, содержащая		0.3	0.1		3	0.54877	6.0011	60.011
	двуокись кремния в %: 70-20 (494)								
	всего:						1.108574	7.4819	83.535

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)

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета нормативов допустимых выбросов

В связи с тем, что в настоящее время определить фактические выбросы вредных веществ в атмосферу участка добычи методами инструментальных замеров не представляется возможным, выбросы вредных веществ в атмосферу от основного технологического оборудования определены расчетным методом, на основании следующих методических нормативных документов:

- 1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-п.
- 1. 2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- 3. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014г. № 221-п.
- 4. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожностроительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов, Приложению №12 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100-п от 18.04.2008г.
- 5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий, Приложению №3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100-п от 18.04.2008г.
- 6. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
- 7. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, A3C) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.

2.8.1 Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу

Источник Источник загрязнения 0001 – Дизельный генератор

Для электроснабжения участка добычи предусматривается дизельный генератор мощностью 30кВт. В качестве топлива используется дизтопливо.

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ґ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX}=8$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO}=12$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\gamma} = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_{\ref}$ / 3600 = 8 \cdot 30 / 3600 = 0.0667

Валовый выброс, т/год, _M_ = $G_{FGGO} \cdot E_{\mbox{\scriptsize $-$}} / 10^3 = 12 \cdot 30 / 10^3 = 0.36$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\mathbf{j}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G_{FJMAX} \cdot E $_{f \ominus}$ / 3600 = 8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002667

Валовый выброс, т/год, _M_ = $G_{FGGO} \cdot E_{\mbox{\scriptsize 9}} / 10^3 = 12 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0144$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\mathbf{T}} = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G_{FJMAX} · $E_{\ref{E}}$ / 3600 = 8 · 39 / 3600 = 0.0867

Валовый выброс, т/год, _M_ = $G_{FGGO} \cdot E_{\mbox{\scriptsize 9}} / 10^3 = 12 \cdot 39 / 10^3 = 0.468$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\gamma} = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_{\ref}$ / 3600 = 8 \cdot 10 / 3600 = 0.0222

Валовый выброс, т/год, $_M_=G_{FGGO}\cdot E_{\lnot}/10^3=12\cdot 10/10^3=0.12$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\gamma} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_{\reftarrow E}$ / 3600 = 8 \cdot 25 / 3600 = 0.0556

Валовый выброс, т/год, $_{\mathbf{M}_{-}} = G_{\mathbf{FGGO}} \cdot E_{\mathbf{FGGO}} \cdot E_{\mathbf{FGOO}} \cdot E_{\mathbf{FOOO}} \cdot E_{\mathbf{FGOO}} \cdot E_{\mathbf{FOOO}} \cdot E_{\mathbf$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\mbox{\bf 3}}=12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $_{G_-}=G_{\mbox{\bf FJMAX}}\cdot E_{\mbox{\bf 3}}$ / $3600=8\cdot 12$ / 3600=0.02667

Валовый выброс, т/год, _M_ = $G_{FGGO} \cdot E_{\mbox{\scriptsize O}} / 10^3 = 12 \cdot 12 / 10^3 = 0.144$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{3} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G_{FJMAX} \cdot E $_{eta}$ / 3600 = 8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002667

Валовый выброс, т/год, _M_ = $G_{FGGO} \cdot E_{\mbox{\scriptsize 9}} / 10^3 = 12 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0144$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\mbox{\scriptsize T}}=5$ Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_{\mbox{\scriptsize $-$}}=G_{\mbox{\scriptsize $FJMAX$}}\cdot E_{\mbox{\scriptsize $-$}}$ / $3600=8\cdot 5$ / 3600=0.0111 Валовый выброс, т/год, $_M_{\mbox{\scriptsize $-$}}=G_{\mbox{\scriptsize $FGGO$}}\cdot E_{\mbox{\scriptsize $-$}}$ / $10^3=12\cdot 5$ / $10^3=0.06$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0667	0.36
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0867	0.468
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0111	0.06
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0222	0.12
	Сера (IV) оксид) (516)		
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0556	0.3
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002667	0.0144
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002667	0.0144
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.02667	0.144
	предельные С12-С19 (в пересчете на С);		
	Растворитель РПК-265П) (10)		

Источник загрязнения 6001 – Разработкавскрышной породы.

На участке производится снятие вскрышной породы (растительный слой средней мощностью 0,19м) и их складирование. Общее количество перемещаемой земли составляет 87000м 3 /год или 23490т/год. Производительность погрузчика для снятия 100т/час, или 405час/год.

Список литературы:

- 1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ґ
- 2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Тип источника выделения: Карьер

Материал: растительный слой средней мощностью 0,19м

Влажность материала, %, VL = 10

Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.4), К5 = 0.01

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 2.4

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

Скорость ветра (максимальная), M/c, G3 = 6

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.2), К3 = 1.4

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3), К4 = 1

Размер куска материала, мм, G7 = 5

Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.5), К7 = 0.7

Доля пылевой фракции в материале(табл.1), K1 = 0.05

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

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

Высота падения материала, м, GB = 1.0

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.7), В = 0.5

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), GC = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G · 10^6 · B / 3600 = 0.05 · 0.02 · 1.4 · 1 · 0.01 · 0.7 · 100 · 10^6 · 0.5 / 3600 = 0.136

Время работы узла переработки в год, часов, RT2 = 405

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), MC = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B · RT2 = $0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.7 \cdot 100 \cdot 0.5 \cdot 405 = 0.17$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.136	0.17
	кремния в %: 70-20		

Источник загрязнения 6002 – Отвал вскрышной породы

Список литературы:

- 1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ґ
- 2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Тип источника выделения: Карьер

Материал: растительный слой средней мощностью 0,19м

Влажность материала, %, VL = 10

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

Операция: Хранение

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR = 2.4

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

Скорость ветра (максимальная), M/c, G3 = 6

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.2), К3 = 1.4

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3), К4 = 1

Размер куска материала, мм, G7 = 501

Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.5), К7 = 0.1

Поверхность пыления в плане, м2, F = 2000

Коэфф., учитывающий профиль поверхности складируемого материала, К6 = 1.45

Унос пыли с 1 м2 фактической поверхности материала, $\Gamma/M2*$ сек, Q = 0.004

Максимальный разовый выброс пыли при хранении, Γ/C (1), $GC = K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot K6 \cdot$

 $Q \cdot F = 1.4 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 1.45 \cdot 0.1 \cdot 0.004 \cdot 2000 = 0.01624$

Время работы склада в году, часов, RT = 4320

Валовый выброс пыли при хранении, T/roд (1), $MC = K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot F$

 $RT \cdot 0.0036 = 1.2 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 1.45 \cdot 0.1 \cdot 0.004 \cdot 2000 \cdot 4320 \cdot 0.0036 = 0.2165$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.00812	0.0915
	кремния в %: 70-20		

Источник загрязнения 6003 – Выемочно-погрузочные работы ПГС

 $\Pi\Gamma C$ с помощью экскаватора грузятся в автосамосвалы. Объем добычи $\Pi\Gamma C$ **150000м³/год** или **390000т/год**. Производительность экскаватора **200т/час**, или **4577.3час/год**.

Список литературы:

- 1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ґ
- 2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Тип источника выделения: Карьер

Материал: ПГС

Вид работ: Выемочно-погрузочные работы

Влажность материала, %, VL = 10

Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.4), К5 = 0.01

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

Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.1), P2 = 0.04

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, G3SR = 2.4

Коэфф.учитывающий среднюю скорость ветра(табл.2), P3SR = 1.2

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, G3 = 6

Коэфф. учитывающий максимальную скорость ветра(табл.2), Р3 = 1.4

Коэффициент, учитывающий местные условия(табл.3), Р6 = 1

Размер куска материала, мм, G7 = 5

Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.5), P5 = 0.7

Высота падения материала, м, GB = 1.5

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.7), В = 0.6

Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, G = 200

Максимальный разовый выброс, Γ/c (8), $G = P1 \cdot P2 \cdot P3 \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot 10^6$ /

 $3600 = 0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.4 \cdot 0.01 \cdot 0.7 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 200 \cdot 10^6 / 3600 = 0.392$

Время работы экскаватора в год, часов, RT = 4577.3

Валовый выброс, т/год, $_M_=$ P1 · P2 · P3SR · K5 · P5 · P6 · B · G · RT = $0.03 \cdot 0.04 \cdot 1.2$ · $0.04 \cdot 1.2$

 $0.01 \cdot 0.7 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 200 \cdot 4577.3 = 5.54$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.392	5.54
	кремния в %: 70-20		

Источник загрязнения 6004 – Выбросы пыли при автотранспортных работах

Список литературы:

- 1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ґ
- 2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Тип источника выделения: Карьер

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Вид работ: Автотранспортные работы

Влажность материала, %, VL = 10

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

Число автомашин, работающих в карьере, N = 4

Число ходок (туда и обратно) всего транспорта в час, N1 = 4

Средняя протяженность 1 ходки в пределах карьера, км, L = 1

Средняя грузопод'емность единицы автотранспорта, т, G1 = 25

Коэфф. учитывающий среднюю грузопод'емность автотранспорта(табл.9), С1 = 1.9

Средняя скорость движения транспорта в карьере, км/ч, $G2 = N1 \cdot L / N = 4 \cdot 1 / 4 = 1$

Данные о скорости движения 1 км/ч отсутствуют в таблице 010

Коэфф. учитывающий среднюю скорость движения транспорта (табл.10), С2 = 0.6

Коэфф. состояния дорог (1 - для грунтовых, 0.5 - для щебеночных, 0.1 - щебеночных, обработанных)(табл.11), C3 = 1

Средняя площадь грузовой платформы, м2, F = 25

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала (1.3-1.6), C4 = 1.45

Скорость обдувки материала, M/c, G5 = 15

Коэфф. учитывающий скорость обдувки материала(табл.12), С5 = 1.5

Пылевыделение с единицы фактической поверхности материала, г/м2*c, Q2 = 0.002

Коэфф. учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, С7 = 0.01

Количество рабочих часов в году, RT = 4577.3

 $1450 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5 \cdot Q2 \cdot F \cdot N = (1.9 \cdot 0.6 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 4 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 1450 / 3600 + 120 \cdot 120 \cdot$

 $1.45 \cdot 1.5 \cdot 0.01 \cdot 0.002 \cdot 25 \cdot 4 = 0.00453$

Валовый выброс пыли, т/год, $_M_=0.0036\cdot ~G~\cdot RT=0.0036\cdot 0.00453\cdot 4577.3=0.0746$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.00453	0.0746
	кремния в %: 70-20		

Источник загрязнения 6005 – Газовыевыбросы от спецтехники

1. Газовые выбросы от экскаватора

В период проведения добычных работ на территории участка карьера будет работать механизированная техника, такие как экскаватор, работающие на дизельном топливе.

При работе дизельных двигателей выделяется продукты горения дизельного топлива (в расчет принят дизельный двигатель номинальной мощность 101-160кВт).

Расчет выбросов вредных веществ произведен согласно «МЕТОДИКА расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов», Приложению №12 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.2008г. Раздел4. Расчет выбросов загрязняющих веществ от дорожно-строительной техники. Подраздел 4.2. Расчеты выбросов по схеме 4.

Максимальный разовый выброс от 1 машины данной группы рассчитывается по формуле:

$$M2 = ML \times Tv2 + 1,3 \times ML \times Tv2n + Mxx \times Txm, \Gamma/30$$
 мин, (4.7)

где: Tv2 - максимальное время работы машины без нагрузки в течение 30 мин.; Tv2n, Txm — макс. время работы под нагрузкой и на холостом ходу в течение 30 мин. Максимальный разовый выброс от техники данной группы рассчитывается по формуле:

$$M_{\perp}ce\kappa = M \times Nkl/1800$$
, Γ/c , (4.9)

где Nk1 - наибольшее количество техники данной группы, двигающихся (работающих) в течение получаса.

Исходные данные для расчета:

Tv2(мин/30	Tv2n(мин/3	Txm	Nk1
мин)	0мин)	(мин/30мин)	(ед.авт.)
8	14	8	2

Табличные данные (в нашем случае из таб. 3.8 и 3.9):

Примесь	NO _x	NO ₂	NO	С	SO_2	CO	CH
ML (г/мин)	4.01	3.208	0.5213	0.45	0.31	2.09	0.71
Мхх (г/мин)	0.78	0.624	0.1014	0.1	0.16	3.91	0.49

^{***}Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO от NO_x .

Расчет выбросов производится, используя формулы: 4.7 и 4.9 и представлен в табличной форме:

Код	Примесь	М2, г/30мин	М4, г/сек
0301	Азота диоксид NO2	89,0416	0,098935
0304	Оксиды азота NO	14,46926	0,016077
0328	Углерод (Сажа) (С)	12,59	0,013989
0330	Сера диоксид (SO ₂)	9,402	0,010447
0337	Углерод оксид (СО)	86,038	0,095598
2754	Углеводороды(СН)	22,522	0,025024

Расчет выбросов производился только на теплый период времени, так как работы будут, проходит в теплый период времени года.

2. Газовые выбросы от автотранспорта

Перемещение техники (в расчет принят дизельный двигатель иностранными грузовыми автомобилями выпуска после 01.01.1994г. грузоподъемностью свыше 16т). Автосамосвалыи поливомоечная машина на базе КАМАЗ.

Расчет выбросов вредных веществ произведен согласно «МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий», Приложению №3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.08 г. Выброс загрязняющих веществ при работе и движении автомобилей по территории предприятия. Подраздел 3.4. Расчет выбросов по схеме 4.

Максимальный разовый выброс от данной группы рассчитывается по формуле:

$$M2 = M1 \times L2 + 1.3 \times M1 \times L2n + Mxx \times Txm, г/30 мин(3.18)$$

где: L2 - максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км;

L2n - максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин, км;

Мхх - удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин;

Тхт - максимальное время работы на холостом ходу за 30 мин, мин.

Максимальный разовый выброс от автомобилей данной группы рассчитывается по формуле:

$$G = M2 \times Nk1 / 1800, \Gamma/cek(3.20)$$

где Nk1 - наибольшее количество машин данной группы, двигающихся (работающих) в течение получаса.

Исходные данные для расчета:

L2	L2n	Txm	Nk1
(км/30мин)	(км/30мин)	(мин/30мин)	(ед.авт.)
0.2	0.2	5	2

Табличные данные (в нашем случае из таб. 3.11 и 3.12):

Примесь	NO_x	NO_2	NO	C	SO_2	CO	CH
Ml (г/км)	3.9	3.12	0.507	0.3	0.69	6.0	0.8
Мхх (г/мин)	0.56	0.448	0.0728	0.023	0.112	1.03	0.57

^{***}Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO от NO_x .

Расчет выбросов производится, используя формулы: 3.18 и 3.20 и представлен в табличной форме:

Код	Примесь	М2, г/30мин	G, г/сек
0301	Азота диоксид NO ₂	3,6752	0,004084
0304	Оксиды азота NO	0,59722	0,000664
0328	Углерод (Сажа) (С)	0,253	0,000281
0330	Сера диоксид (SO ₂)	0,8774	0,000975
0337	Углерод оксид (СО)	7,91	0,008789
2754	Углеводороды(СН)	3,218	0,003576

Расчет выбросов производился только на теплый период времени, так как работы будут, проходит в теплый период времени года.

3. Газовые выбросы от погрузчика

Перемещение погрузчика по территории карьера (в расчет принят дизельный двигатель иностранными грузовыми автомобилями выпуска после 01.01.1994г. грузоподъемностью свыше 2 до 5т). Фронтальный погрузчик грузоподъемностью 3,5 тонн.

Расчет выбросов вредных веществ произведен согласно «МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий», Приложению №3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.08 г. Выброс загрязняющих веществ при работе и движении автомобилей по территории предприятия. Подраздел 3.4. Расчет выбросов по схеме 4.

Максимальный разовый выброс от данной группы рассчитывается по формуле:

$$M2 = M1 \times L2 + 1.3 \times M1 \times L2n + Mxx \times Txm, г/30 мин(3.18)$$

где: L2 - максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км;

L2n - максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин, км;

Мхх - удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин;

Тхт - максимальное время работы на холостом ходу за 30 мин, мин.

Максимальный разовый выброс от автомобилей данной группы рассчитывается по формуле:

$$G = M2 \times Nk1 / 1800, \Gamma/cek(3.20)$$

где Nk1 - наибольшее количество машин данной группы, двигающихся (работающих) в течение получаса.

Исходные данные для расчета:

L2	L2n	Txm	Nk1
(км/30мин)	(км/30мин)	(мин/30мин)	(ед.авт.)
0.5	1.0	2	1

Табличные данные (в нашем случае из таб. 3.11 и 3.12):

Примесь	NO_x	NO_2	NO	C	SO_2	CO	CH
M1 (г/км)	2.2	1.76	0.286	0.13	0.34	2.9	0.5
Мхх (г/мин)	0.2	0.16	0.026	0.008	0.065	0.36	0.18

^{***}Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0.8 - 0.8 - 0.8 - 0.13 - 0.13 - 0.18

Расчет выбросов производится, используя формулы: 3.18 и 3.20 и представлен в табличной форме:

Код	Примесь	М2, г/30мин	G, г/сек
0301	Азота диоксид NO ₂	3,488	0,001938
0304	Оксиды азота NO	0,5668	0,000315
0328	Углерод (Сажа) (С)	0,25	0,000139
0330	Сера диоксид (SO ₂)	0,742	0,000412
0337	Углерод оксид (СО)	5,94	0,0033
2754	Углеводороды(СН)	1,26	0,0007

Расчет выбросов производился только на теплый период времени, так как работы будут, проходит в теплый период времени года.

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/сек	Выброс т/период
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.105	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.017	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0144	Валовые выбросы
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0118	не нормируется (передвижной
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108	источник)
2732	Керосин (654*)*	0.0293	

^{*}Углеводороды (СН), поступающие в атмосферу от техники при работе на дизельном топливе, необходимо классифицировать по керосину.

Максимально-разовые газовые выбросы (г/с) от передвижных источников рассчитаны для расчета рассеивания и определения предельно-допустимых концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе.

Статья 199 пункта 5. ЭК РК от 2 января 2021 года «<u>Передвижным источником</u> признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и <u>способные осуществлять выброс как в стационарном положении</u>, так и в процессе передвижения».

Нормативы выбросов загрязняющих веществ устанавливаются без учета выбросов от передвижных источников, так как согласно статьи 202 пункта 17 ЭК РК от 2 января 2021 года «Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются». Плата за выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников, производится по фактическому расходу топлива.

3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метрологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по ближайшей метеостанции МС Есик приведены в таблице 3.1.

МС Есик

Таблица 3.1

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	32.5
Средняя температура наружного воздуха наибо- лее холодного месяца (для котельных, работа- ющих по отопительному графику), град С	-6.9
Среднегодовая роза ветров, %	
C	3.0
СВ	6.0
В	10.0
ЮВ	32.0
Ю	11.0
103	10.0
3	18.0
СЗ	11.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2.4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	6.0

Наблюдения за фоновым загрязнением в районе дислокации участка проведения добычных работ отсутствуют.

В связи с удаленностью населенных пунктов от участка проведения добычных работ, расчет рассеивания вредных веществ в приземном слое атмосферы осуществляется без учета фонового загрязнения.

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Согласно п.58 Методики расчета концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, Приложение №12 к приказу МОС и ВР РК от 12.06.2014г. №221-п, для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на проектируемом объекте рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых

М/ПДК > Ф, Ф=0,01Н при Н>10м, Ф=0,1 при Н<10м

Здесь M (г/с) - суммарное значение выброса от всех источников предприятия по данному ингредиенту

ПДК (мг/м³) - максимальная разовая предельно допустимая концентрация H (м) - средневзвешенная по предприятию высота источников выброса.

Обоснование перечня ингредиентов, по которым необходимо производить расчет приземных концентраций, приведено в таблице 3.2.

На существующее положение был произведен расчет рассеивания вредностей по ингредиентам и группе суммации и определение приземных концентраций. Целью расчета было определение максимально возможных концентраций на границе принятой санитарно-защитной. Расчет загрязнения атмосферы проводился с использованием программы "Эра 3.0.".

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы в виде программных карт-схем рассеивания загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы приведены в приложении 3.2.

Расчетный прямоугольник принят размером 2223х1710, за центр принят центр расчетных прямоугольников с координатами 1001х1063, шаг сетки равен 171 метров, масштаб 1:12500. Расчет рассеивания был проведен на летний период времени года. Проведенный расчет полей максимальных приземных концентраций вредных веществ позволил определить концентрации и проверить их соответствие нормативным значениям. Результаты расчетов представлены таблицами и картами-схемами рассеивания, имеющими иллюстрированный характер. Степень загрязнения каждой примесью оценивалась по максимальным приземным концентрациям, создаваемым на границе принятой СЗЗ.

Результаты расчета рассеивания по загрязняющим веществам с учетом эффекта суммарного вредного воздействия на существующее положение представлены в таблице 3.3.

Результат залповых выбросов (г/с)расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере учитываются отдельно и представлены в таблице 3.4.

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев P.A. Таблица 3.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Енбекшиказахский район, План горных работ по добыче ПГС на месторождении «Талдыбулак-1»

Еноекш	иказахский район, план горных работ по доб	ыче птс на	. месторожд	ении «талд	ыоулак-т»			
Код	Наименование	ПДК	пдк	ОБУВ	Выброс	Средневзве-	М∕(ПДК*Н)	Необхо-
загр.	вещества	максим.	средне-	ориентир.	вещества	шенная	для Н>10	димость
веще-		разовая,	суточная,	безопасн.	r/c	высота, м	м/пдк	проведе
ства		мг/м3	мг/м3	УВ , мг/м3	(M)	(H)	для Н<10	пия
								расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.1037	5	0.2593	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0255	5	0.170	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.1636	5	0.0327	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.002667	5	0.0889	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.002667	5	0.0533	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1			0.05597	5	0.056	Нет
	Углеводороды предельные С12-С19 (в							
	пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)							
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.3	0.1		0.54877	5	1.8292	Да
	кремния в %: 70-20 (494)							
	Вещества, обла	дающие эфф	ектом сумм	арного вре	дного воздейст	вия		
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.1717	5	0.8585	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		0.034	5	0.068	Нет
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)							

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с

^{2.} При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.
Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

	хскии раион, план горных	Ī	-			T.			I
Код			иальная приземная	_	аты точек				Принадлежность
вещества	Наименование	концентрация (обща	с макси	наибольший вклад в			источника		
/	вещества	доля ПДН	С / мг/мЗ	приземно	ой конц.	макс. концентрацию			(производство,
группы					_				цех, участок
суммации		в жилой	на границе	в жилой	на грани	N	% BI	клада	
		зоне	санитарно -	зоне	це СЗЗ	ист.			
			защитной зоны	X/Y	X/Y		ЖЗ	C33	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Загрязн	0.1693387/0.0338678	ства	1049/256	0001		91.3	Карьер
0201	NOTE: (TV) THOMSET (загрязі І				0001	l	01 2	Vant on
	Азота диоксид) (4)					6005		8.7	Карьер
0304	Азот (II) оксид (Азота		0.1048502/0.0419401		936/318	0001		100	Карьер
	оксид) (6)								
2908	Пыль неорганическая,		0.510517/0.1531551		805/658	6003		100	Карьер
	содержащая двуокись								
	кремния в %: 70-20 (
	494)								

Таблица 3.3

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ)

Выполненные расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха по каждому источнику и ингредиенту показали возможность принятия выбросов и параметров источников выбросов в качестве нормативов допустимых выбросов на срок действия разработанного проекта или до ближайшего изменения технологического режима работы, переоснащения производства, увеличения объемов работ, строительство и эксплуатация новых объектов, в результате которых произойдет изменение количественного и качественного состава выбросов, увеличение источников загрязнения и как следствие изменение нормативов.

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиентам выбросов приведены в таблице 3.4.

По ингредиентам, приземная концентрация которых не превышает значения ПДК, а также для ингредиентов, расчет приземных концентраций которых не целесообразен, предлагается установить нормативы на уровне фактических выбросов.

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 3.4 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

			- 1	- 11	цыбулак-1»			
Но-	I		Нормативы	и выбросов за	их ищокнекого	веществ		
	•				2020		2025	
	жолол І	кение	Ha 2023	р год	на 2026	р год	Ha 2027	год
	-/-	-/	-/-	-/	-/-	-/	-/-	
	11/ C	т/ год	11/ C	т/тод	11/ C	т/тод	11/ C	т/год
-		4	E	-	7	0	0	1.0
						8	9	10
			ованные	е источ	ники			
	.зота диоксид	(4)	0.0667	اء ما	0 0668	ا م م دا	0.06681	0.04
0001								0.36
			0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36
	а оксид) (6)	·		•	1	•	1	
0001								0.468
			0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468
	д черный) (5	83)						
0001	1		0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06
			0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06
нгидри	д сернистый,	Сернистый г	аз, Сера (IV)	оксид) (516)			
0001			0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12
			0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12
Экись	углерода, Уг	арный газ) (584)	•				
0001	_ 		0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3
			0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3
(Акро	леин, Акрила	льдегид) (47	(4)		•	1	•	
0001			0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144
			0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144
 етанал	ъ) (609)							
	_, (0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144
			0.002667		0.002667	0.0144		0.0144
в пере	счете на С/	(Углеволорол	ы прелельные		ересчете (10)			
		(итислодород				0.144	0.02667	0.144
+				0.144		0.144		0.144
VI								1.4808
-			0.271301	1.1000	3.271331	1.1000	3.271331	1.1000
-			0.0111	0.060	0.0111	0.060	0.0111	0.060
и e •								1.4208
	мер ис- точ- ника выб- роса 2 сид (А 0001 (Азот 0001 Углеро 0001 Ожись 0001 (Акро 0001 (Акро 0001	мер ис- сущест точ- полоя ника выб- г/с роса 2 3 Сид (Азота диоксид) 0001 (Азота оксид) (6) 0001 Углерод черный) (5 0001 Нгидрид сернистый, 0001 (Акролеин, Акрила 0001 етаналь) (609) 0001 в пересчете на С/ 0001	мер ис- существующее точ- положение ника выб- г/с т/год роса 2 3 4 Организ сид (Азота диоксид) (4) 0001 (Азота оксид) (6) 0001 Углерод черный) (583) 0001 нгидрид сернистый, Сернистый г 0001 Окись углерода, Угарный газ) (0001 (Акролеин, Акрилальдегид) (47 0001 етаналь) (609) 0001 в пересчете на С/ (Углеводород 0001	мер ис- существующее положение на 2025 ника выб- г/с т/год г/с роса 2 3 4 5 Организованные сид (Азота диоксид) (4) 0001 0.0667 (Азота оксид) (6) 0001 0.0867 Углерод черный) (583) 0001 0.0111 нгидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) 0001 0.0222 Окись углерода, Угарный газ) (584) 0001 0.0556 (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 0001 0.002667 етаналь) (609) 0001 0.002667 в пересчете на С/ (Углеводороды предельные 0001 0.02667	мер ис- существующее положение на 2025 год ника выб- г/с т/год г/с т/год г/с т/год роса 2 3 4 5 6	мер ис- существующее положение на 2025 год на 2026 год г/с г/с роса г/с т/год г/с т/год г/с роса год на изованные источники сид (Азота диоксид) (4) 0.0667 0.36 0.0667 0.001 0.0667 0.36 0.0667 0.001 0.0867 0.468 0.0867 0.001 0.0867 0.468 0.0867 0.001 0.00867 0.468 0.0867 0.001 0.0011 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.001 0.0222 0.12 0.0	мер источника положение на 2025 год на 2026 год г/с т/год г/с	мер источножение на 2025 год на 2026 год на 2027 год на 2026 год на 2027 год на 2028 год

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 3.4 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Енбекшиказахский район,		горных рабо	т по добыче	ПГС на место	рождении «Та	лдыбулак-1»						
	Ho-		Нормативы выбросов загрязняющих веществ									
	мер											
Производство	NC-											
цех, участок	TOY-	на 2028 год		на 202	29 год	на 203	0 год	на 203	1 год			
	ника											
Код и наименование	выб-	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год			
загрязняющего вещества	poca											
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18			
		0	рганиз	ованны	е исто	чники						
(0301) Азота (IV) диок		зота диоксид	(4)				_					
Карьер	0001	0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36			
Итого		0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36			
(0304) Азот (II) оксид	roeA)	а оксид) (6)										
Карьер	0001	0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468			
Итого		0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468			
(0328) Углерод (Сажа,	Углерс	д черный) (5	83)									
Карьер	0001	0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06			
Итого		0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06			
(0330) Сера диоксид (А	нгидри	д сернистый,	Сернистый г	аз, Сера (IV) оксид) (51	.6)						
Карьер	0001	0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12			
Итого		0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12			
(0337) Углерод оксид (Окись	углерода, Уг	арный газ) (584)								
Карьер	0001	0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3			
Итого		0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3			
(1301) Проп-2-ен-1-аль	(Акрс	леин, Акрила	льдегид) (47	4)								
Карьер	0001	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144			
Итого		0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144			
(1325) Формальдегид (М	етанал	ъ) (609)					•	1				
Карьер	0001	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144			
Итого		0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144			
(2754) Алканы С12-19 /:	в пере	счете на С/	(Углеводород	ы предельные	С12-С19 (в	пересчете (10)	1				
Карьер	0001	0.02667	0.144	0.02667	0.144	0.02667	0.144	0.02667	0.144			
Итого		0.02667	0.144	0.02667	0.144	0.02667	0.144	0.02667	0.144			
того по организованным		0.274304	1.4808	0.274304	1.4808	0.274304	1.4808	0.274304	1.4808			
источникам:		'	!	'		. !	Į.	Į.				
Твердые:		0.0111	0.060	0.0111	0.060	0.0111	0.060	0.0111	0.060			
Газообразные, жидкие:		0.263204	1.4208	0.263204	1.4208	0.263204	1.4208	0.263204	1.4208			

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Енбекшиказахский район, План горных работ по добыче ПГС на месторождении «Талдыбулак-1»

Мике SAGP НИКЕ SAGP T/CQ T/CQ T/CQ T/CQ T/CQ T/CQ T/CQ T/CQ T/CQ HUR HU	Енбекшиказахский район,	План	горных рабо	т по добыче	ПГС на местој	рождении «Тал	ідыбулак-1»				
Производство истану, участок истанувать и вагора и вагор		_			Норматив	ы выбросов з	хишикнек при	веществ			
Нех, участок Переворога Нез 2032 год Нез 2033 год Нез 2034 год Гугод Гугод Переворогод Пе		мер									
Ника Код и наименование выб- рг/с т/год г/с т/год г/с т/год г/с т/год г/с т/год г/с т/год г/с т/год ния ния выб- выб- рг/с т/год г/с т/год г/с т/год г/с т/год ния ния ния выб- выб- выб- рг/с т/год г/с т/год г/с т/год г/с т/год ния ния ния пирамента роса 1 2 19 20 21 22 23 24 25 26 27 27	Производство	NC-									год
Код и наименование запряняющего вещества роса г/с т/год г/с т/год г/с т/год г/с т/год г/с т/год ния нид ний	цех, участок	точ-	на 203	32 год	на 203	3 год	на 203	4 год	нд	В	дос-
Вагрязняющего вещества роса 1 9 20 21 22 23 24 25 26 27 Организованные источники (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Карьер 0001 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Карьер 0001 0.0867 0.468 0.0867 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Карьер 0001 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Карьер 0001 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Карьер 0001 0.0222 0.12 0.0222 0.12 0.0222 0.12 0.0222 0.12 (0337) Углерод оксид (Ожись углерода, Угарный газ) (584) Карьер 0001 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 (1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Карьер 0001 0.002667 0.0144 0.002667 0.0		-					-				Эжит
1 2 19 20 21 22 23 24 25 26 27 (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Карьер			r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Карьер		_									
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (4) 0.36 0.0667 0.06 0.06 0.06 0.0667 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867	1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Карьер 0001 0.0667 0.36 0.0667 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468 0.0867 0.468<				Органи	зованн	ые ист	очники				
Итого 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.36 0.0667 0.06 0.0667 0.	(0301) Азота (IV) диоко										
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Карьер 0001 0.0867 0.468 0.0867 0.086	Карьер	0001	0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36	5 2025
Карьер 0001 0.0867 0.468 0.0867 0.048 0.0867 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 0.0111 0.06 </td <td>Итого</td> <td></td> <td>0.0667</td> <td>0.36</td> <td>0.0667</td> <td>0.36</td> <td>0.0667</td> <td>0.36</td> <td>0.0667</td> <td>0.36</td> <td>5</td>	Итого		0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36	0.0667	0.36	5
Итого	(03 <mark>04) Азот (II) оксид</mark>										
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Карьер 0001 0.0111 0.06 0.012 0.0222 0.12 0.02 0.02	Карьер	0001	0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468	3 2025
Карьер 0001 0.0111 0.06 0.0111 0.02 0.012 0.022 0.12 0.02 0.12 0.02 0.12 0.12 0.12	Итого		0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468	0.0867	0.468	3
Итого 0.0111 0.06 0.0111 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.012 0.02 0.02 0.02 0.02 0.03 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3	(0328) Углерод (Сажа, 3	Углеро	д черный) (5	83)							
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Карьер 0001 0.0222 0.12 0.0226 0.012 0.0226 0.012 0.026 0.02 0.026 0.03 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0567 <	Карьер	0001	0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06	5 2025
Карьер 0001 0.0222 0.12 0.022 0.012 0.022 0.012 0.03 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3	Итого		0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06	0.0111	0.06	5
Итого 0.0222 0.12 0.022 0.02 0.02 0.02 0.03 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0567 0.0144 0.002667	(0330) Сера диоксид (Ан	нгидри	д сернистый,	Сернистый г	аз, Сера (IV) оксид) (51	5)				
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Карьер 0001 0.0556 0.3 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667	Карьер	0001	0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12	2 2025
Карьер 0001 0.0556 0.3 0.0567 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144	Итого		0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12	0.0222	0.12	2
Итого 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 0.0556 0.3 (1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) (474	(0337) Углерод оксид (0	Окись	углерода, Уг	арный газ) (584)	•					
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Карьер 0001 0.002667 0.0144 0.002667 0	Карьер	0001	0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3	3 2025
Карьер 0001 0.002667 0.0144	Итого		0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3	0.0556	0.3	3
Карьер 0001 0.002667 0.0144	(1301) Проп-2-ен-1-аль	(Акро	леин, Акрила	льдегид) (47	(4)	•	•	'	•		
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609) Карьер 0001 0.002667 0.0144 0.002667 0.0					0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	1 2025
Карьер 0001 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.144 0.02667	Итого		0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	1
Итого 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.002667 0.0144 0.02667 0.0144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.0000	(1325) Формальдегид (Ме	етанал	ъ) (609)		l.	<u> </u>	L		I		
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10) Карьер 0001 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667<	Карьер	0001	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	1 2025
Карьер 0001 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667	Итого		0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	0.002667	0.0144	1
Карьер 0001 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667 0.144 0.02667	(2754) Алканы С12-19 /г	в пере	счете на С/	(Углеводород	ы предельные	С12-С19 (в г	пересчете (10))			
									0.02667	0.144	1 2025
	Итого		0.02667	0.144	0.02667	0.144	0.02667	0.144	0.02667	0.144	
Итого по организованным 0.274304 1.4808 0.274304 1.4808 0.274304 1.4808 0.274304 1.4808	Итого по организованных	M	0.274304	1.4808	0.274304	1.4808	0.274304	1.4808	0.274304	1.4808	3
источникам:	-		,		· '	'	•	ı			•
Твердые: 0.0111 0.060 0.0111 0.060 0.0111 0.060 0.0111 0.060	Твердые:		0.0111	0.060	0.0111	0.060	0.0111	0.060	0.0111	0.060)
Газообразные, жидкие: 0.263204 1.4208 0.263204 1.4208 0.263204 1.4208 0.263204 1.4208	Газообразные, жидки	ие:	0.263204	1.4208	0.263204	1.4208	0.263204	1.4208	0.263204	1.4208	3

Таблица 3.4

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 3.4 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Енбекшиказахский район	, План	горных рабо	т по добыче	ПГС на местор	ождении «Тал	лдыбулак-1»						
	Ho-		Нормативы выбросов загрязняющих веществ									
_	мер			T								
Производство	NC-	сущест	•	0005	_	0006						
цех, участок	TOY-	положение		на 2025	год	на 2026	год	на 202	7 год			
	ника	,	,	,	,	,	,	,				
Код и наименование	выб-	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год			
загрязняющего вещества	_											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
		Н е	органи	зованны	ие ист	очники						
(0301) Азота (IV) диок			(4)									
Карьер	6005			0.105		0.105		0.105				
Итого				0.105		0.105		0.105				
(0304) Азот (II) оксид	roeA) ,	а оксид) (6)										
Карьер	6005			0.017		0.017		0.017				
Итого				0.017		0.017		0.017				
(0328) Углерод (Сажа,	Углерс	д черный) (5	83)				*	-				
Карьер	6005			0.0144		0.0144		0.0144				
Итого				0.0144		0.0144		0.0144				
(0330) Сера диоксид (А	нгидри	д сернистый,	Сернистый і	таз, Сера (IV)	оксид) (51	6)	•					
Карьер	6005			0.0118		0.0118		0.0118				
Итого				0.0118		0.0118		0.0118				
(0337) Углерод оксид (Окись	углерода, Уг	арный газ) ((584)		•	•	1				
Карьер	6005			0.108		0.108		0.108				
Итого				0.108		0.108		0.108				
(2754) Алканы С12-19 /	в пере	есчете на С/	(Углеводород	цы предельные	С12-С19 (в	пересчете (10)	W	4				
Карьер	6005		_	0.0293		0.0293		0.0293				
лтого Итого				0.0293		0.0293		0.0293				
(2908) Пыль неорганиче	ская,	содержащая д	вуокись крем	иния в %: 70-2	0 (494)		L	L				
Карьер	6001			0.136	0.17	0.136	0.17	0.136	0.1			
	6002			0.01624	0.2165	0.01624	0.2165	0.01624	0.216			
	6003			0.392	5.54	0.392	5.54	0.392	5.5			
	6004			0.00453	0.0746	0.00453	0.0746	0.00453	0.074			
Итого				0.54877	6.0011	0.54877	6.0011	0.54877	6.001			

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 3.4 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Енбекшиказахский район,	План	горных рабоч	г по добыче	ПГС на местор	ождении «Та:	лдыбулак-1»						
	Но- мер		Нормативы выбросов загрязняющих веществ									
Производство	NC-											
цех, участок	точ-	на 202	8 год	на 202	9 год	на 2030	год	на 203	1 год			
	ника											
Код и наименование	выб-	г/с	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год			
загрязняющего вещества	poca											
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18			
		Н е	органи	зованн	ые ист	очники						
(0301) Азота (IV) диоко	сид (А	зота диоксид) (4)									
Карьер	6005	0.105		0.105		0.105		0.105				
Итого		0.105		0.105		0.105		0.105				
(0304) Азот (II) оксид	rosA)	а оксид) (6)										
Карьер	6005	0.017		0.017		0.017		0.017				
Итого		0.017		0.017		0.017		0.017				
(0328) Углерод (Сажа, 3	/глеро	д черный) (5	83)	•	•	•		•				
Карьер	6005			0.0144		0.0144		0.0144				
Итого		0.0144		0.0144		0.0144		0.0144				
(0330) Сера диоксид (А	тидри	д сернистый,	Сернистый г	аз, Сера (IV) оксид) (51	6)		•				
Карьер	6005	0.0118		0.0118		0.0118		0.0118				
Итого		0.0118		0.0118		0.0118		0.0118				
(0337) Углерод оксид (Окись	углерода, Уг	арный газ) ((584)								
Карьер	6005	0.108		0.108		0.108		0.108				
Итого		0.108		0.108		0.108		0.108				
(2754) Алканы С12-19 /г	з пере	счете на С/	(Углеводород	цы предельные	С12-С19 (в	пересчете (10)						
Карьер	6005	0.0293		0.0293		0.0293		0.0293				
Итого		0.0293		0.0293		0.0293		0.0293				
(2908) Пыль неорганиче	ская,	содержащая д	вуокись крем	иния в %: 70-2	20 (494)							
Карьер	6001	0.136	0.17	0.136	0.17	0.136	0.17	0.136	0.17			
	6002	0.01624	0.2165		0.2165	0.01624	0.2165	0.01624	0.2165			
	6003	0.392	5.54	0.392	5.54	0.392	5.54	0.392	5.54			
	6004	0.00453	0.0746		0.0746	0.00453	0.0746	0.00453	0.0746			
Итого		0.54877	6.0011	0.54877	6.0011	0.54877	6.0011	0.54877	6.0011			

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Repaired Edipoced Sulphinisms Beneell E dimocupey no coberty

Енбекшиказахский район	, Шлан	горных рабо	г по добыче l	.П'C на местор	эждении «Taj	ідыбулак-1»				
	Ho-			Нормативы	выбросов з	агрязняющих п	веществ			
	мер									
Производство	NC-									год
цех, участок	TOY-	на 203	2 год	на 2033	год	на 2034	1 год	н д	В	дос-
	ника									тиже
Код и наименование	выб-	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	RNH
загрязняющего вещества	poca									НДВ
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27
		Н	еорган	изовані	ные ис	точник	И			•
(0301) Азота (IV) диок	сид (А	Азота диоксид) (4)							
Карьер	6005	0.105		0.105	1	0.105		0.105		2025
Итого		0.105		0.105		0.105		0.105		
(0304) Азот (II) оксид	rosA)	га оксид) (6)	•	•	•	•	•	•		
Карьер	6005	0.017		0.017		0.017		0.017		2025
Итого		0.017		0.017		0.017		0.017		
(0328) Углерод (Сажа,	Углеро	д черный) (5	83)	,	.	<u>'</u>				
Карьер	6005			0.0144	ĺ	0.0144		0.0144		2025
Итого		0.0144		0.0144		0.0144		0.0144		
(0330) Сера диоксид (А	нгидри	д сернистый,	Сернистый г	аз, Сера (IV)	оксид) (51	6)				
Карьер	6005			0.0118	1	0.0118		0.0118		2025
Итого		0.0118		0.0118		0.0118		0.0118		
(0337) Углерод оксид (Окись	углерода, Уг	арный газ) (584)						
Карьер	6005	0.108		0.108	1	0.108		0.108		2025
Итого		0.108		0.108		0.108		0.108		
(2754) Алканы С12-19 /	в пере	есчете на С/	(Углеводород	ы предельные	С12-С19 (в	пересчете (10)	•	•		
Карьер	6005		_ [0.0293	1	0.0293		0.0293		2025
Итого		0.0293		0.0293		0.0293		0.0293		
(2908) Пыль неорганиче	ская,	содержащая д	вуокись крем	ния в %: 70-2	0 (494)	•	<u>'</u>			
Карьер	6001	0.136	0.17	0.136	0.17	0.136	0.17	0.136	0.1	7 2025
_	6002	0.01624	0.2165	0.01624	0.2165	0.01624	0.2165	0.01624	0.216	5 2025
	6003	0.392	5.54	0.392	5.54	0.392	5.54	0.392	5.5	4 2025
	6004	0.00453	0.0746	0.00453	0.0746	0.00453	0.0746	0.00453	0.074	6 2025
Итого		0.54877	6.0011	0.54877	6.0011	0.54877	6.0011	0.54877	6.001	1

Таблица 3.4

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 3.4 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

	Ho-			Норматив	ы выбросов з	хищикнгкать	веществ				
	мер										
Производство	NC-	сущест	вующее								
цех, участок	точ-	поло	положение		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		
	ника										
Код и наименование	выб-	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год		
загрязняющего вещества	poca										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Итого по неорганизовані	НЫМ			0.83427	6.0011	0.83427	6.0011	0.83427	6.0011		
источникам:			,		•	•	•	•			
Твердые:				0.56317	6.0011	0.56317	6.0011	0.56317	6.0011		
Газообразные, жидкі	ие:			0.2711		0.2711		0.2711			
Всего по объекту:				1.108574	7.4819	1.108574	7.4819	1.108574	7.4819		
Твердые:				0.57427	6.0611	0.57427	6.0611	0.57427	6.0611		
Газообразные, жидкие:				0.534304	1.4208	0.534304	1.4208	0.534304	1.4208		

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 3.4 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

	Но- мер		Нормативы выбросов загрязняющих веществ											
Производство цех, участок	ис- точ- ника	на 2028	3 год	на 2029	9 год	на 2030	О год	на 203	1 год					
Код и наименование	выб-	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год					
загрязняющего вещества	poca													
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18					
Итого по неорганизован	ИЫМ	0.83427	6.0011	0.83427	6.0011	0.83427	6.0011	0.83427	6.0011					
источникам:		·	·	· ·	•	·	·	·						
Твердые:		0.56317	6.0011	0.56317	6.0011	0.56317	6.0011	0.56317	6.0011					
Газообразные, жидк	ие:	0.2711		0.2711		0.2711		0.2711						
Всего по объекту:		1.108574	7.4819	1.108574	7.4819	1.108574	7.4819	1.108574	7.4819					
Твердые:		0.57427	6.0611	0.57427	6.0611	0.57427	6.0611	0.57427	6.0611					
Газообразные, жидкие:		0.534304	1.4208	0.534304	1.4208	0.534304	1.4208	0.534304	1.4208					

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А. Таблица 3.4 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

	Но- мер		Нормативы выбросов загрязняющих веществ									
Производство цех, участок	ис- точ- ника	на 203	2 год	на 203	3 год	на 203	4 год	ндв		год дос- тиже		
Код и наименование	выб-	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	пия		
загрязняющего вещества	poca									НДВ		
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
Итого по неорганизован	НЫМ	0.83427	6.0011	0.83427	6.0011	0.83427	6.0011	0.83427	6.0011	-		
источникам:			•	·			·	•		•		
твердые:		0.56317	6.0011	0.56317	6.0011	0.56317	6.0011	0.56317	6.0011	-		
Газообразные, жидк	и е:	0.2711		0.2711		0.2711		0.2711				
Всего по объекту:		1.108574	7.4819	1.108574	7.4819	1.108574	7.4819	1.108574	7.4819)		
вердые:		0.57427	6.0611	0.57427	6.0611	0.57427	6.0611	0.57427	6.0611	-		
Газообразные, жидк	и е:	0.534304	1.4208	0.534304	1.4208	0.534304	1.4208	0.534304	1.4208	3		

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов

На период добычных работ специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух, обеспечивающие соблюдение в области воздействия намечаемой деятельности экологических нормативов качества атмосферного воздуха или целевых показателей его качества, а до их утверждения – гигиенических нормативов не требуется (не предусматриваются), так как анализ расчетов приземных концентрации показал, что приземные концентрации, по всем рассчитываемым веществам на границе СЗЗ не превышают 1 ПДК.

По результатам расчёта рассеивания, максимальные приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта в период добычных работ на границе СЗЗ ниже ПДК, и могут быть предложены в качестве нормативов допустимых выбросов, в объеме определенном данным проектом. Расчет источников выбросов загрязнения провдолися при максимальной загрузке оборудовании предусмотренный проектом.

К наиболее интенсивному виду воздействия на период добычных работ относится пыление при экскавации, погрузочно-разгрузочных и автотранспортых работах. Для меньшей запыленности рекомендуется принять следующие мероприятия на время добычи:

- покрытие складируемых материалов тентами или другим материалом;
- разбрызгивание воды;
- покрытие грузовиков специальными тенами;
- сведение к минимуму движение транспорта по незащищенной поверхности.

Дополнительных природоохранных мероприятий не предусматривается.

Перепрофелирование или сокращение объемов производства не предусматривается.

3.5 Границы области воздействия объекта

Месторождение «Талдыбулак-1» расположено в 4,5 км северо-западней с.Талдыбулак и в 55 км восточнее г.Алматы, в Енбекшиказахском районе Алматинской области (рис.1).

Со всех сторон территорию участка окружают пустыри. Ближайшая селитебная зона (жилой район) с.Сатай расположена на расстоянии 3,0 км в юговосточном направлении от территории участка добычи.

Площадь участка добычи на 10 лет (2025-2034гг) в период действия лицензии на добычу составит - 24,8 га.

Границей области воздействия является санитарно-защитная зона участка карьера.

3.6 Данные о пределах области воздействия объекта

Согласно п.2 статьи 12 и п.7.12 приложения-2 Экологического кодекса РК рассматриваемый объект добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10тыс. тонн в год относится ко II категории.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан за № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года, СЗЗ для участка по добыче песчано-гравийной смеси месторождения «Талдыбулак-1» открытой разработкой составляет — **100м** (приложение-1, раздел-4, пункт-17, подпункт-5). **Класс санитарной опасности — IV.**

Уровень приземных концентраций для вредных веществ определяется машинными расчетами по программе «Эра-3.0». Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, на границе СЗЗ не превышают допустимых значений 1 ПДК и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории участка добычных работ.

3.7 Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района

В районе размещения объекта и на прилегающей территории отсутствуют зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований к качеству атмосферного воздуха для данного объекта не требуется.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (далее НМУ), предотвращающее высокий уровень загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

В основу регулирования выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) положено снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от действующих источников путем уменьшения нагрузки производственных процессов и оборудования.

Наступление НМУ доводится заблаговременно центром по гидрометеорологии в зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы в виде предупреждений трех ступеней, которым соответствуют три режима работы предприятий.

При первом режиме работы предприятия, соответствующем предупреждению первой степени, мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%. Для этого предлагается выполнение ряда мероприятий организационнотехнического характера.

При втором режиме работы предприятия, соответствующем предупреждению второй степени, мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы 20-40%. мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, так же снижение производительности оборудования производственных процессов, связанных со значительными выделениями загрязняющих веществ в атмосферу.

При третьем режимы работы предприятия, соответствующем предупреждению третьей степени, мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60%. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а так же временной остановки части производственного оборудования и отдельных процессов.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при НМУ для данного объекта не разрабатывались, в связи с тем, что данные участки не входит в «Перечень городов Казахстана, в которых прогнозируются НМУ» и расположены вдали от крупных населенных пунктов.

5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ

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.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения НДВ.

Мониторинг эмиссий предусматривается для контроля нормативов допустимых выбросов (НДВ) в атмосферу ЗВ, устанавливаемых на стадии разработки проектной документации. Мониторинг выполняется с использованием следующих методов:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов газоходах ГПА, дымовых трубах и др.;
- 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.

Периодичность выполнения мониторинга эмиссий на источниках выбросов зависит от категории сочетания «источник - вредное вещество», определяемой при подготовке предложений по нормативам ПДВ в разработанном проекте. Определение категории источников выброса, значения НДВ и план-график проведения замеров приведены в таблицах 5.3 и 5.4.

С учетом проводимых объемов работ, специфики производства, категории опасности предприятия, вклад в загрязнение атмосферного воздуха расценивается как *минимальный*. Организованные источники загрязнения, выбрасывающие такие вещества как: окислы азота, серы диоксид, оксиды углерода, подлежат контролю 1 раз в год. Неорганизованные источники контролю не подлежат.

Также, контроль периодичностью 1 раз в год, необходим для инструментального подтверждения принятого размера санитарно-защитной зоны.

К первой категории относятся источники, для которых при См/ПДК>0.5 выполняются неравенства:

М/ПДК>0.01H при H>10 м и М/ПДК>0.1H при H<10 м где:

М (г/с) – суммарное количество выбросов от всех источников предприятия, соответствующее наиболее неблагоприятным из установленных условий выброса;

ПДК (мг/м3) – максимальная разовая предельно допустимая концентрация;

H (м) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса. При H<10м принимают H=10.

Учитывая характер деятельности каждого источника, программой мониторинга предложен инструментальный (лабораторный) и расчетный (УПРЗА) метод контроля.

В число обязательно контролируемых веществ должны быть включены основные загрязняющие вещества — окислы азота, серы диоксид, оксиды углерода.

Мониторинг эмиссий на передвижных источниках выбросов будет осуществляться путем систематического контроля за состоянием топливной системы двигателей автотранспорта и ежегодной проверке на токсичность отработавших газов. Определение объемов выбросов выполняется расчетным методом по расходу топлива.

Мониторинг воздействия

- В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-защитной зоны:
 - Контрольные точки (Кт.). Граница санитарно-защитной зоны (СЗЗ);

Точки отбора определялись в зависимости от направления ветра:

- одновременно с подветренной стороны 4 контрольных точки и с наветренной стороны 4 точки на границе санитарно-защитной зоны, за пределами которой исключается превышение нормативов ПДК контролируемого вещества.

Частота отбора проб: 1 раз в год.

Контролируемые вещества: <u>азота диоксид и пыль неорганическая</u>. Координаты контрольных точек приведены в таблице 5.1.

Максимальная разовая концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках (на границах C33, в жилой застройке) приведены в таблице 5.2.

гаолица 5.1	контрольные точки на г	ранице СЗЗ для пр	ооведения мониторинга.

	Контрольная	I точка	II	Качественные показатели ЗВ			
номер	прямоуг.координаты		Наименование контролируемого вешества	ПДК мр. мг/м3	ПДКсс. мг/м3	ОБУВ мг/м3	
	X	Y	вещеетва				
KT-1	911	1549					
KT-2	1305	1488					
KT-3	1300	963	A 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	0.2	0.04		
KT-4	1289	361	Азота диоксид	0,2	0,04	-	
KT-5	1099	265	Азота оксид	0,4	0,06	-	
KT-6	887	444	Пыль неорганическая	0,3	0,1	-	
KT-7	723	871					
KT-8	538	1381					

Таблица 5.2 Максимальная разовая концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках (на границах СЗЗ, в жилой застройке)

в расчетных точках (на гр	аниц	ах СЗЗ, в ж	илои застр	оике)
		Расчетная	точка	Расчетная
				максимальная
Наименование вещества	но-	координ	аты,м.	разовая
	мер			концентрация,
	_			доли ПДК
		X	Y	
1	2	3	4	5
Группа 90 -	Pac	чётные точк	IN	
Загрязняю	ЩИ	евещес	тва:	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота	1	911	1549	0.0626385
диоксид) (4)	2	1305	1488	0.0463114
	3	1300	963	0.0997715
	4	1289	361	0.1289292
	5	1099	265	0.1878774
	6	887	444	0.1689277
	7	723	871	0.1261804
	8	538	1381	0.0499909
(0304) Азот (II) оксид (Азота	1	911	1549	0.0112929
оксид) (6)	2	1305	1488	0.0087344
	3	1300	963	0.0231445
	4	1289	361	0.0837943
	5	1099	265	0.1081664
	6	887	444	0.1097903
		723	871	0.023875
	8	538	1381	0.0085923
(2908) Пыль неорганическая,	1	911	1549	0.2619113
содержащая двуокись кремния в %:		1305	1488	0.0693639
70-20 (494)	3	1300	963	0.2086454
, ,		1289	361	0.2138879
		1099	265	0.2264074
		887	444	0.3945128
		723	871	0.2382583
		538	1381	0.0857842
				3.000/012

При мониторинге состояния атмосферного воздуха отбор проб должен проводиться преимущественно при тех метеоусловиях, при которых был проведен расчет рассеивания выбросов 3В (температура воздуха, относительная влажность, скорость и направление ветра, атмосферное давление, общим состоянием погоды — облачность, наличие осадков). Отбор проб проводится на высоте 1,5-3,5м от поверхности земли. Время отбора проб отнесено к периоду осреднения не меньше, чем 20 мин.

Отбор проб воздуха осуществляется организацией, выполняющая отбор проб и анализ: привлекаемая аттестованная и аккредитованная лаборатория, имеющая лизцензию на предоставление такого рода услуг.

План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) приведены в таблице 5.3.

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

Расчет категории источников, подлежащих контролю

Таблица 5.3

Енбекшиказахский	район.	План	хиндол	работ	ПО	лобыче	ПГС	на	месторождении	«Талдыбулак-1:	>>

	<u> </u>									
Номер	Наименование	Высота	КПД	Код	ПДКм.р	Macca	M*100	Максимальная	См*100	Катего-
исто-	источника	источ-	очистн.	веще-	(ОБУВ,	выброса (M)		приземная		пид
чника	выброса	ника,	сооруж.	ства	10*ПДКс.с.)	с учетом	ПДК*Н* (100-	концентрация	ПДК* (100-	источ-
		М	용		мг/м3	очистки, г/с	-КПД)	(См) мг/м3	КПД)	ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					Площадка	1				
0001	Труба генератора	5		0301	0.2	0.0667	0.0334	0.1903	0.9515	1
				0304	0.4	0.0867	0.0217	0.2473	0.6183	1
				0328	0.15	0.0111	0.0074	0.095	0.6333	2
				0330	0.5	0.0222	0.0044	0.0633	0.1266	2
				0337	5	0.0556	0.0011	0.1586	0.0317	
				1301	0.03	0.002667	0.0089	0.0076	0.2533	2
				1325	0.05	0.002667	0.0053	0.0076	0.152	
				2754	1	0.02667	0.0027	0.0761	0.0761	2
6001	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.136	0.0453	1.7179	5.7263	1
6002	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.01624	0.0054	0.2051	0.6837	2
6003	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.392	0.1307	4.9516	16.5053	1
6004	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.00453	0.0015	0.0572	0.1907	2
6005	Неорганизованный	5		0301	0.2	0.105	0.0525	0.4421	2.2105	1
				0304	0.4	0.017	0.0043	0.0716	0.179	2
				0328	0.15	0.0144	0.0096	0.1819	1.2127	2
				0330	0.5	0.0118	0.0024	0.0497	0.0994	2
				0337	5	0.108	0.0022	0.4547	0.0909	2
				2754	1	0.0293	0.0029	0.1234	0.1234	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Iч., п.5.6.3)

^{2.} К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Iч., п.5.6.3)

^{3.} Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

ПЛАН-ГРАФИК КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

План - график

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2025 - 2034 года

Енбекшиказахский район, План горных работ по добыче ПГС на месторождении «Талдыбулак-1»

N				Норматив д	опустимых		Методика
источ-	Производство,	Контролируемое	Периодичность	выбросов		Кем	проведения
ника	цех, участок.	вещество	контроля			осуществляет	контроля
						ся контроль	
				r/c	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Труба генератора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0667	1022.41674		Химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0867	1328.98847		Химический
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0111	170.147313	A TATANO HIGHOROUS	Весовой
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 non n non	0.0222	340.294626	Аккредитован	Химический
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода,		1 раз в год			ная	
				0.0556	852.269424	лаборатория	Химический
		Угарный газ) (584)					

Таблица 5.4

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев P.A. План - график

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на контрольных точках (постах) на 2025 - 2034 года

N источ- ника	цех, участок.		Периодичность контроля		допустимых Оосов	Кем осуществляет	Методика проведения контроля
N конт роль- ной точки	/Координаты контрольной точки			r/c	мг/м3	ся контроль	
1	2	3	5	6	7	8	9
1		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0.0626385 0.0112929 0.2619113		Химический Химический Весовой
2		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0.0463114 0.0087344 0.0693639		Химический Химический Весовой
3	·	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в год		0.0997715 0.0231445 0.2086454	лаборатория	Химический Химический Весовой
4		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0.1289292 0.0837943 0.2138879		Химический Химический Весовой

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев P.A. План - график

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на контрольных точках (постах) на 2025 - 2034 года

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	норматив д выбр	осов	Кем осуществляет	Методика проведения контроля
N конт роль- ной	/Координаты контрольной точки			r/c	мг/м3	ся контроль	
точки							
1	2	3	5	6	7	8	9
5	KT-5 1099/265	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0.1878774 0.1081664 0.2264074		Химический Химический Весовой
6		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0.1689277 0.1097903 0.3945128		Химический Химический Весовой
7		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в год		0.1261804 0.023875 0.2382583	лаборатория	Химический Химический Весовой
8		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0.0499909 0.0085923 0.0857842		Химический Химический Весовой

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- 1. Экологический кодекс РК от 02.01.2021г.
- 2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 23317
- 3. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-п.;
- 4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.;
- 5. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014г. № 221-п.
- 6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий, Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.08 г.
- 7. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожностроительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов», Приложению №12 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.2008г.
- 8. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, A3C) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
- 9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

Приложение-1

Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, и их источников.



БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев P.A.

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2025 год

		·	<u> </u>	· ·		• •	1	1	
	Номер	Номер	Наименование		Время	работы		Код вредного	Количество
Наименование	источ-	источ-	источника	Наименование	NCTO	иника	Наименование	вещества	загрязняющего
производства	ника	ника	выделения	выпускаемой	выделе	ния, час	загрязняющего	(ЭНК,ПДК	вещества,
номер цеха,	загряз	выде-	загрязняющих	продукции			вещества	или ОБУВ) и	отходящего
участка	нения	ления	веществ		В	за]	наименование	от источника
	атм-ры				СУТКИ	год			выделения,
	_				J				т/год
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Площадка	a 1			
(001) Карьер	0001	0001 01	Труба			1500	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.36
			дизельного				диоксид) (4)		
			генератора				Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.468
							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	0.06
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.12
							сернистый, Сернистый газ,	, ,	
							Сера (IV) оксид) (516)		
1							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.3
									1
							углерода, Угарный газ) (

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2025 год

	Номер	Номер	Наименование		-	работы		Код вредного	Количество
Наименование	источ-	источ-	источника	Наименование	NCTO		Наименование	вещества	загрязняющего
производства	ника	ника	выделения	выпускаемой	выделе	ния,час	загрязняющего	(ЭНК,ПДК	вещества,
номер цеха,	загряз	выде-	хищикнгритьс	продукции			вещества	или ОБУВ) и	отходящего
участка	нения	ления	веществ		В	за		наименование	от источника
	атм-ры				сутки	год			выделения,
									т/год
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1301 (474)	0.0144
							Акрилальдегид) (474)		
							Формальдегид (Метаналь) (1325 (609)	0.0144
							609)		
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.144
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	6001	6001 01	Добычные работы			2054	Пыль неорганическая,	2908	1.16
							содержащая двуокись		
							кремния в %: 70-20		
	6002	6002 01	Выбросы пыли			2054	Пыль неорганическая,	2908	0.1126
			при				содержащая двуокись		
			автотранспортны				кремния в %: 70-20		
			х работах						
	6003	6003 01	Заправка			41	Сероводород (0333 (518)	0.0000075
			техники				Дигидросульфид) (518)		
			дизтопливом				Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.0026625
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	6004	6004 01	Газовые выбросы			2054	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	
			от спецтехники				диоксид) (4)		

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2025 год

Енбекшиказахский район, План горных работ по добыче ПГС на месторождении «Талдыбулак-1»

Наименование производства ника выделения участка нения атм-ры веществ ника выделения веществ ника выде- нения атм-ры веществ наименование веществ наименование выпускаемой продукции веществ наименование выделения, час вещества наименование выпускаемой продукции вещества наименование выпускаемой продукции вещества наименование выпускаемой продукции вещества наименование наименование вещества наименование вещества наименование вещества наименование вещества наименование вещества наименование вещества наименование наименование вещества наименование вещества наименование вещества наименование наименование вещества наименование вещества наименование наименован											
Производства ника загряз выдения загрязняющих участка ника атм-ры нения атм-ры атм-ры выделения, т/год нения атм-ры выделения выдел			Номер	Номер	Наименование		Время	работы		Код вредного	Количество
номер цеха, участка нения атм-ры веществ веществ веществ вещества или обув) и наименование веществия вещества или обув) и наименование веществия, т/год А 1 2 3 4 5 6 7 8 9 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод озам (583) черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (Наименование	источ-	источ-	источника	Наименование	источ	иника	Наименование	вещества	загрязняющего
участка нения атм-ры веществ в сутки год наименование от источник выделения, т/год А 1 2 3 4 5 6 7 8 9 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод озав (583) черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (производства	ника	ника	выделения	выпускаемой	выделен	ния,час	загрязняющего	(ЭНК,ПДК	вещества,
атм-ры Сутки год Выделения, т/год А 1 2 3 4 5 6 7 8 9 Азот (II) оксид (Азота 0304(6) оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод 0328(583) черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид 0330(516) сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (номер цеха,	загряз	выде-	хишикнгкдлыг	продукции			вещества	или ОБУВ) и	отходящего
A 1 2 3 4 5 6 7 8 9 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) ОУГЛЕРОД (Сажа, УГЛЕРОД (Сажа, УГЛЕРОД (Сажа, УГЛЕРОД (Сажа, УГЛЕРОД (АНГИДРИД СЕРНИСТЫЙ, СЕРНИСТЫЙ, СЕРНИСТЫЙ, СЕРНИСТЫЙ, СЕРНИСТЫЙ, СЕРНИСТЫЙ Газ, Сера (IV) оксид) (516) 0330 (516) УГЛЕРОД ОКСИД (ОКИСЬ УГЛЕРОДА, УГАРНЫЙ ГАЗ) (0337 (584)		участка	нения	ления	веществ		В	за		наименование	от источника
А 1 2 3 4 5 6 7 8 9 Азот (II) оксид (Азота 0304(6) оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод 0328(583) черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид 0330(516) сернистый, Сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0337(584) углерода, Угарный газ) (атм-ры				сутки	год			выделения,
Азот (II) оксид (Азота 0304(6) оксид) (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) (т/год
оксид) (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) (Γ	А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид оззо (516) Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись оззо (584) Углерода, Угарный газ) (Γ								Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	
черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид 0330(516) сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0337(584) углерода, Угарный газ) (оксид) (6)		
Сера диоксид (Ангидрид оззо (516) сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	
сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (черный) (583)		
Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись 0337(584) углерода, Угарный газ) (Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	
Углерод оксид (Окись 0337(584) углерода, Угарный газ) (сернистый, Сернистый газ,		
углерода, Угарный газ) (Сера (IV) оксид) (516)		
									Углерод оксид (Окись	0337 (584)	
									углерода, Угарный газ) (
									584)		
Керосин (654*) 2732 (654*)									Керосин (654*)	2732 (654*)	

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 № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев P.A.

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2025 год

Номер	1	аметры		оы газовоздушной		Код загряз-	П «Талдысулак т»	Количество	хишикнграга
_	_	загрязнен.	на выход	де источника заг	рязнения	няющего		веществ, выб	ўрасываемых
ника	L	-		•	_	вещества		в атмо	сферу
заг-	Высота	Диаметр,	Скорость	Объемный	Темпе-	(ЭНК, ПДК	Наименование ЗВ		
ряз-	м	размер	M/C	расход,	ратура,	или ОБУВ)		Максимальное,	Суммарное,
нения		сечения		м3/с	С			r/c	т/год
		устья, м							
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						Карьер			
0001	5	0.05	15	0.0294524	250	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0667	0.36
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0867	0.468
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0111	0.06
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0222	0.12
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись Углерода, Угарный газ) (584)	0.0556	0.3
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0027	0.0144
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0027	0.0144
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.0267	0.144
							Растворитель РПК-265П) (10)		
6001	5				30	2908	Пыль неорганическая,	0.2744	1.16

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2025 год

Номер	Пар Источн.	аметры	Параметр	ры газовоздушно де источника заі	й смеси	Код загряз-	Manage your 1/	Количество з веществ, выб в атмо	брасываемых
	Высота	Диаметр,	Скорость	Объемный	Темпе-	(ЭНК, ПДК	Наименование ЗВ	B aimo	СФеру
-гвр	М	размер	M/C	расход,	ратура,	или ОБУВ)		Максимальное,	Суммарное,
нения		сечения устья, м		м3/с	С			r/c	т/год
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
							содержащая двуокись кремния в %: 70-20		
6002	5				30	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.01523	0.1126
6003	5				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000073	0.0000075
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0026057	0.0026625
6004	5				30	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.099	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.016	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0104	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.096	
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0.025	

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2025 год

Енбекшиказахский район, План горных работ по добыче ПГС на месторождении «Талдыбулак-1»

	encontainmentain parion, man repriam pacer no poesto in a na meeropempenin "rangaejnan r"									
Номер	Параметры Параметры газовоздушной смеси		Код загряз-		Количество	хишокнгкдлаг				
источ	точ источн.загрязнен.		на выходе источника загрязнения		няющего		веществ, вы	брасываемых		
ника	ника					вещества		в атмосферу		
заг-	Высота	Диаметр,	Скорость	Объемный	Темпе-	(ЭНК, ПДК	Наименование ЗВ			
-гкд	М	размер	M/C	расход,	ратура,	или ОБУВ)		Максимальное,	Суммарное,	
нения		сечения		м3/с	С			r/c	т/год	
		устья, м								
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9	

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).

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ и их источников

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

Восточный)

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО) Енбекшиказахский район, План горных работ на месторождении ПГС «Талдыбулак-1»

Номер	Наименование и тип	КПД аппаратов, %		Код	Коэффициент			
источника	пылегазоулавливающего			загрязняющего	обеспеченности			
выделения	оборудования	Проектный	Фактичес-	вещества по	K(1),%			
			кий	котор.проис-				
				ходит очистка				
1	2	3	4	5	6			
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!								

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев P.A.

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год на 2025 год

Код заг- Наименование		Количество загрязняющих	В том	числе	on EN	Всего выброшено		
-екq шакн	загрязняющего вещества	веществ отходящих от	выбрасыва- ется без	поступает на	выброшено в	уловлено и обезврежено		в атмосферу
веще Ства		источника выделения	очистки	очистку	атмосферу	фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	всего:	2.75607	2.75607	0	0	0	0	2.75607
	в том числе:							
	твердые:	1.3326	1.3326	0	0	0	0	1.3326
	из них: Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.06	0.06	0	0	0	0	0.06
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1.2726	1.2726	0	0	0	0	1.2726
	Газообразные, жидкие:	1.42347	1.42347	0	0	0	0	1.42347
	из них: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.36	0.36	0	0	0	0	0.36
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.468	0.468	0	0	0	0	0.468
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.12	0.12	0	0	0	0	0.12
1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000075	0.0000075	0	0	0	0	0.0000075
1	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3	0.3	0	0	0	0	0.3

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год на 2025 год

Код		Количество	В том числе Из поступивших на очистку			чистку	Всего	
заг-	Наименование	загрязняющих		выброшено				
-гкд	загрязняющего	веществ	выбрасыва-	поступает	выброшено	уловлено и обезврежено		В
диян	вещества	то хишкдохто	ется без	на	В			атмосферу
веще		источника	очистки	очистку	атмосферу	фактически	из них ути-	
ства		выделения					лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.0144	0.0144	0	0	0	0	0.0144
	Акрилальдегид) (474)							
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0144	0.0144	0	0	0	0	0.0144
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на	0.1466625	0.1466625	0	0	0	0	0.1466625
	С/ (Углеводороды предельные							
	С12-С19 (в пересчете на С);							
	Растворитель РПК-265П) (10)							

Приложение 2

Карты-схемы результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы с изолиниями расчетных концентраций

На границе СЗЗ

На границе области воздействия

Приложение 3

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ (МАТЕРИАЛЫ) ДЛЯ РАЗРАБОТКИ НДВ



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку к плану горных работ по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1», расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области

1	Местоположение			захский ј	район Алматинской	
		_	бласти	<u>~</u>		
2	Способ разработки		Карьер. Добыча ПГС открытым способом.			
3	Сроки эксплуатации	_			юму плану	
4	Источник финансирования	C	обственн	ые средст	тва предприятия	
5	Документы для разработки	Γ	еологичес	ский отче	т, Письмо об утверждении	
	проекта	38	апасов			
6	Годовая производительность					
	карьера		№ п/п	Год	Объем добычи, тыс.м ³	
			1	2025	150,0	
			2	2026	150,0	
			3	2027	150,0	
			4	2028	150,0	
			5	2029	150,0	
			6	2030	150,0	
			7	2031	150,0	
			8	2032	150,0	
			9	2033	150,0	
			10	2034	150,0	
			Ито)го:	1500,0	
7	Режим работы карьера	-	- количество смен – 1			
		- рабочих дней – 185				
		- рабочие месяцы- март-ноябрь			арт-ноябрь	
8	Основное оборудование	Предусмотреть проектом				

«КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ОПЕРКОСІП ЖӘНЕ ҚҰРЫЛЫС
МИНИСТРЛІГІ
ГЕОЛОГИЯ КОМИТЕТІНІҢ
«ОНТУСТІК ҚАЗАКСТАН ОПИТАТАЛЫК
ГЕОЛОГИЯНЕНА РЕМІНЕКТІІК
ГЕОЛОГИЯНЕНА РЕМІНЕКТІІК
ГЕОЛОГИЯНЕНА РЕМІНЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСТ ТЕПНІН
«ОПТЕТЕТЬНА БЕОЛОГИЯНЫ 19
гел : 8 (727) 376-51-03-1119
е-тап ка кафалына матер карасы,
Караста Беология на правиты по правиты

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКИЙ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ДЕПАРТАМЕНТ
ГЕОЛОГИИ КОМИТЕТА ГЕОЛОГИИ
МИНИСТЕРСТВА ПРОМЫШЛЕННОСТИ И
СТРОИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
«ЮЖКАЗНЕДРА»

050046, город Алматы, проспект Абая, 191 Тел.: 8 (727) 376-51-93, e-mail: kg kadryalmaty@miid gov kz

TOO «Cana Servises»

Мангистауская область, г. Актау, мкр. 26, здание 58.

Копия:

AO

«Национальная

геологическая служба»

На входящий № 2914 om 13.12.2024 г.

В соответствии с пунктом 10 статьи 278 Кодекса «О недрах и недропользовании» «Отчет о результатах оченки минеральных ресурсов и минеральных запасов песчано-гравийной смеси на участках «Талдыбулак-1» и «Талдыбулак-2» расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области, по состоянию на 01.11.2024г. в соответствии с требованиями Кодекса КАZRС» принят.

Согласно «Правил ведения единого кадастра государственного фонда недр и Правил предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органом», утвержденным Приказом и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 мая 2018 года №393 минеральные запасы песчано-гравийной смеси на участках «Талдыбулак-1» и «Талдыбулак-2», расположенного в Алматинской области на государственный учет недр Республики Казахстан приняты по состоянию на 01.11.2024г. в следующих количествах:

Участки	Показатели	Ед. изм.	Минеральные запасы	
			Доказанные	
Талдыбулак-1	Песчано-	тыс.м3	1943,7	
Таллыбулак-2	гравийная смесь		720.3	

Отчет, а также географические координаты общего контура подсчета запасов в пределах контрактной территории необходимо сдать на хранение в Республиканские геологические фонды АО «Национальная геологическая служба» и территориальные геологические фонды при РГУ МД «Южказнедра».

Руководитель

Исп. Айтуганов М.Г. Тел. 8 (727)3954938. А. Коротков



Лицензия на добычу общераспространенных полезных ископаемых

№ 188 от «23» апреля 2025 года.

1. Выдана: ТОО «Балтас», БИН 230440040139.

Юр.адрес: г.Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, дом 84, кв. 98

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

Размер доли в праве недропользования: Бадалов Рашид Яшаевич – 25%.

Кенди Серкан - 25%

Турсунов Мехти Сайлатович – 50% (размер в процентном выражении по каждому владельцу)

2. Условия лицензии

1) срок лицензии: до 23.04.2035 года.

2) границы территории участка недр площадью 0,268 кв. км со следующими географическими коорлинатами

№ п/п	С.Ш.	В.Д.	№ п/п	С.Ш.	В.Д.
1	43° 28' 46,59"	77° 36' 45,17"	5	43° 28' 22,86"	77° 36' 58,74"
2	43° 28' 46,07"	77° 36' 54,42"	6	43° 28' 26,76"	77° 36' 39.09"
3	43° 28' 45,58"	77° 37' 00,00"	7	43° 28' 34,71"	77° 36' 41,65"
4	43° 28' 27,35"	77° 37' 00,00"	8	43° 28' 42.98"	77° 36' 44 17"

3) иные условия недропользования:

Наименование, местонахождение участка недр (месторождения):

месторождение «Талдыбулак-1», расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области.

(наименование, область, район)

Наименование полезного ископаемого: песчано-гравийная смесь.

Схематическое расположение территории участка прилагается к настоящей лицензии.

3. Обязательства Недропользователя:

- 1) подписной бонус в соответствии со статьей 727 Налогового кодекса: 200 МРП (786 400 тг.) до 08.05.2025 года;
- 2) уплата в течение срока лицензии платежей за пользование земельными участками (арендных платежей) в размере и порядке в соответствии со статьей 563 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)»;
- ежегодное осуществление минимальных расхедов на операции по добыче общераспространенных полезных ископаемых: 4580 месячных расчетных показателя.

4. Основания отзыва лицензии:

- нарушение требований пункта 1 статьи 44 Кодекса, повлекцие от регульным нальной безопасности;
- 2) нарушение условий лицензии, предусмотренных подпунктури (); 2010 в образования за настоящей лицензии;

3) неисполнение обязательств, указанных в статье 278 Ко

Государственный орган, выдавший лиценз ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области»

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



Номер: KZ53VWF00425519
РЕСПУБЛИКАНЕЗ: 19.09.2025
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

050000, Алматы облысы, Қонаев каласы, Сейфуллин кешесі, 36 үй. теп. 8 (72772) 2-83-84 БСН 120740015275 E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz 050000, Алматинская область, город Конаев, ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-84 БИН 120740015275 E-mail: almobl. ecodep@ecogeo.gov.kz

No

ТОО «Балтас»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Балтас» БИН КZ69RYS01308144; (перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: <u>KZ87RYS01314319 от 20.08.2025 г.</u>

Вид деятельности в соответсвии с подпунктом 2.5, пункта 2, раздела 2, Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – Кодекс) – добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в гол.

Согласно пункту 7.11. раздела 2 приложения 2 к Кодексу объект намечаемой деятельности относится ко II категории.

Ранее оценка воздействия на окружающую среду для данного объекта не проводилось. Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности для данного объекта не выдавалось.

Проектом предусматривается «План горных работ по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1», расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области» .

.«Предполагаемый годовой объем добычи песчано-гравийной смеси (ПГС) составит – 150,0 тыс.м3/год или 390 тыс.тонн/год. Объемная масса ПГС составляет 2,6 т/м3. Планируемая площадь участка добычи на 10 лет (2025-2034гг) составит – 24,8 га.

Месторождение песчано-гравийной смеси «Талдыбулак-1» расположено в 4,5 км северо-западней с.Талдыбулак и в 55 км восточнее г.Алматы, в Енбекшиказахском районе Алматинской области. Ближайшим населенным пунктом является с.Сатай расположенный в 3,0 км юго-восточнее от рассматриваемого участка работ. Участок карьера расположен за пределами населенных пунктов и прилегающих к ним территориям. Участок добычи, выбран на основании письма-ответа по запасам песчано-гравийной смеси РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии комитета геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан» «Южказнеда» от 30.12.2024г. Возможности выбора других мест не предполагается. Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан за № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года, С33 по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1» открытой

ұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 каңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. лектрондық құжат www.elicense kz порталында тексере аласыз. анный документ согласно пункту 1 статы 7 3РК от 7 января 2003 тода «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном осителе. Электронный документ сөрмагронан портале www.elicense kz. Проверить подпинность электронного документа вы можете ка портале www.elicense kz.

разработкой составляет — 100 м (приложение-1, раздел-4, пункт-17, подпункт-5). Класс санитарной опасности — IV. В радиусе санитарно-защитной зоны селитебная зона (жилые дома) отсутствуют.

Целевое назначение: для добычи песчано-гравийной смеси (общераспространенных полезных ископаемых).

Добычные работы на карьере планируются произвести с 2025 года по 2034 год включительно. Начало планируемой реализации намечаемой деятельности 3-й квартал 2025г. Завершение деятельности 4 квартал 2034г. В случае продления срока действия Лицензии на добычу, завершении деятельности карьера будет продлено. Добычные работы на карьере будут вестись в одну смену по 8 часов в сутки, 185 дней в году.

Добычные работы на карьере будут вестись в одну смену по 8 часов в сутки, 185 дней в году. Общая численность работающих – 14 человек. Для условия труда рабочего персонала на участке добычи предусматриваются передвижные вагончики. Планируемая площадь участка добычи на 10 лет (2025-2034гг) составит – 24,8 га.

Географические координаты участка «Талдыбулак-1»: С.Ш 43°28'46.59", В.Д 77°36'45.17".

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение песчано-гравийной смеси «Талдыбулак-1» расположено в 4,5 км северо-западней с.Талдыбулак и в 55 км восточнее г.Алматы, в Енбекшиказахском районе Алматинской области. Ближайшим населенным пунктом является с.Сатай расположенный в 3,0 км юго-восточнее от рассматриваемого участка работ. Участок карьера расположен за пределами населенных пунктов и прилегающих к ним территориям. Участок добычи, выбран на основании письма-ответа по запасам песчано-гравийной смеси РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии комитета геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан» «Южказнеда» от 30.12.2024г.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан за № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года, СЗЗ по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1» открытой разработкой составляет — 100 м (приложение-1, раздел-4, пункт-17, подпункт-5). Класс санитарной опасности — IV. В радиусе санитарно-зашитной зоны селитебная зона (жилые дома) отсутствуют.

Горно-геологические условия залегания продуктивной толщи, на участке, представляются простыми и благоприятными для разработки открытым способом.

Планом принят следующий порядок ведения горных работ:

- снятие и перемещение пород вскрыши (почвенно-растительного слоя (ПРС)) в бурты бульдозером и погрузчиком по периметру карьера; - выемка полезной толщи экскаватором с погрузкой на автосамосвалы; - транспортировка полезного ископаемого потребителям. Основные параметры вскрытия месторождения: - вскрытие и разработка, в зависимости от глубины оценки запасов, будет производиться одним уступом; - высота добычного уступа – 8 м; - рабочий угол откоса борта - 50°; - карьер по объему добычи относятся к мелким.

На добыче применяются гидравлический экскаватор с емкостью ковша 3,0 м3 и фронтальный погрузчик с объемом ковша 3м3. Перевозка материала до потребителей осуществляется автосамосвалами грузоподъемностью до 25,0т. На вспомогательных работах по планировке, снятии вскрыши (ПРС) (почвенно-растительный слой), зачистке рабочих площадок, подъездов к экскаватору, а также чистке подъездных дорог к карьерам предусматривается бульдозер и погрузчик.

Вскрышные породы (почвенно-растительный слой (ПРС)) с помощью бульдозера и погрузчика будут перемещены в бурты (отвалы) по контуру горного отвода месторождения. После завершения добычных работ почвенно-растительный слой земли будут использованы для рекультивации месторождения. Почвенно-растительный слой земли (вскрыша) к отходам производства не относятся.

В геологическом строении земельного участка песчано-гравийной смеси «Талдыбулак-1» принимают участие отложения верхнечетвертичного возраста (apQIII). Отложения имеют

серую окраску и относятся к типу аллювиально-пролювиальных осадков предгорных конусов выноса Заилийского Алатау. Участок «Талдыбулак-1» в плане имеет форму неправильного многоугольника со средней длиной 670 м и средней шириной 400 м. Полезное ископаемое представлено пластовой залежью песчано-гравийной смеси вскрытой мощностью от 7,48 м до 7,65 м. Подстилающие породы горными выработками не вскрыты, что позволяет в будущем произвести доразведку участка на глубину и произвести прирост запасов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Водные ресурсы источников водоснабжения на территории участка работ отсутствуют. Водоснабжение – привозная. Водоснабжение питьевое и техническое будет осуществляться привозной водой из ближайших населенных пунктов. На рассматриваемом участке поверхностных водных источников не обнаружено. Участок работ расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. Согласно ранее проведенных разведочных работ, грунтовые воды на участке месторождения до глубины запасов отработки (добычи) не встречены.

Для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд персонала будет подвозиться бутилированная питьевая вода заводского приготовления в емкостях из пищевых пластиков объемом 20 л. Для технических нужд (обеспыливания дорог) вода будет доставляться водовозами на базе КАМАЗ-43118.

Предполагаемый объем водопотребления для данного объекта составит 146,51 м3/год, в том числе на хозяйственно-питьевые нужды – 64,75 м3/год, на обеспыливание дорог карьера – 81,76 м3/год.

Использование водных ресурсов на проектируемом участке не планируется.

Рассматриваемый район относится к зоне полупустынь. В полупустынях наблюдается сильное изреживание травостоя. Господствующими ассоциациями являются злаковопольнные. В районе расположения участка добычных работ редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Древесно-кустарниковая растительность подлежащая вырубке на проектируемом участке добычи отсутствует. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Необходимость посадки зеленых насаждений в порядке компенсации отсутствует. Территория участка работ находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Алматинской области. Лесные насаждения и деревья на территории участка добычных работ отсутствуют.

Район месторождения отнесен — к полупустынной зоне. Животный мир рассматриваемого района крайне беден и представлен типичными пустынными формами. Характерными из млекопитающих являются тушканчики, суслики, ушастый еж. Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения участка работ не отмечено. Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет. Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено.

Теплоснабжение – не предусматривается.

Электроснабжение – от существующей линии электропередач. Дополнительно в случаи необходимости будет применятся дизельный генератор.

Дополнительные материалы сырья и изделия не требуются для ведения работ.

По истечении срока эксплуатации добычных работ (в течении 10 лет) на участке будут извлечены общераспространенные полезные ископаемые (песчано-гравийная смесь) в количестве 1500тыс.м3 или 3900.0 тыс.тонн.

Перечень загрязняющих веществ, предполагающих к выбросу в атмосферу: всего 10 наименований (диоксид азота (класс опасности 2)-0,36т/год, оксид азота (класс опасности 3)-0,468т/год, углерод (сажа) (класс опасности 3)-0,06т/год, сера диоксид (класс опасности 3)-0,12т/год, оксид углерода (класс опасности 4)-0,49т/год, проп-2-ен-1-аль (класс опасности 2)-0,015т/год, формальдегид (класс опасности 2)-0,015т/год, алканы С12-19 (класс опасности 4)-0,16т/год, сероводород-0,12т/год, пыль неорганическая сод.SiO2 от 20-70% (класс 3)-8,5т/год). Предполагаемый выброс по участку составит 10,308 т/год.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат үчүменте оқтасын үчүменте оқтасын күменте оқтасын түмен дереминен кераст үчүменте оқтасын түмен дереминен байын дереминен байын дереминен байын дереминен байын байын дереминен байын дереминен байын дереминен байын дереминен байын дереминен байын ба



Сбросы сточных вод на поверхностные и подземные воды на проектируемом участке добычных работ не предусматривается, предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Образующиеся бытовые стоки от рабочего персонала будут собираться в выгребной бетонированный гидроизоляционную яму, объемом 4,5м3. По мере накопления бытовые стоки с помощью ассенизаторной машины будут вывозиться за пределы участка карьера, на ближайшие очистные сооружения сточных вод. Ожидаемый объем водоотведения в период работ от рабочего персонала составит 64,75 м3/год. Производственные стоки отсутствуют.

Основными отходами, образующимися в период добычных работ участка будут: твердо-бытовые отходы (ТБО), отходы обтирочной промасленной ветоши. Твердо-бытовые отходы (ТБО) в количестве — 0,5322 тонн/год. Отходы обтирочной промасленной ветоши — 0,0635 тонн/год. Твердые бытовые отходы образуются в процессе хозяйственно-бытовой деятельности персонала. Отходы обтирочной промасленной ветоши образуются в результате обтирки работающей техники на территории участка. Образующиеся твердо-бытовые отходы будут храниться в металлических контейнерах, установленных на специальной площадке, с последующим вывозом по договорам со специализированными организациями на ближайший организованный полигон ТБО. Отходы обтирочной промасленной ветоши будут собираются в металлические контейнера и по мере их накопления вывозятся по договорам со специализированными организациями которые занимаются их утилизацией.

Компоненты окружающей среды территории района характеризуется резкоконтинентальным климатом. Здесь преобладает сухая жаркая погода с большим количеством безоблачных дней, с периодическими кратковременными грозовыми ливнями, нередко с продолжительными бездождевыми периодами.

Трансграничное воздействие отсутствует.

В процессе добычи будет соблюдаться законодательство Республики Казахстан, касающиеся охраны окружающей среды. В приоритетном порядке будут соблюдаться:

- Предотвращение техногенного засорения земель; - Тщательная технологическая регламентация по отработке карьера; - Техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники; - Упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории карьера, разработка оптимальных схем движения; - Орошение пылящей дорожной поверхности, использование поливомоечных машин для подавления пыли; -

По окончании работы карьера производится сглаживание бортов карьера и создание безопасного ландшафта; - Сохранение естественных ландшафтов и рекультивация нарушенных земель и иных геоморфологических структур. - Проведение технических мероприятий по борьбе с эрозией грунтов и для задержания твердого стока, содержащего загрязняющие вещества; - Систематический вывоз мусора; - После окончания проведения добычных работ недропользователю провести рекультивацию земель, нарушенных горными выработками. Разработать проект рекультивации и согласовать с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды.

Возможные другие альтернативные варианты по данному объекту не предусматривается.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

В соответствии с пунктом 26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года № 280 (далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в пункте 25 Инструкции, а именно:



- 1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;
- п.3) приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов
- 8) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;

В соответствии с п. 27 Инструкции по каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности.

Учитывая вышеизложенное, а также пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса РК, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами деятельности.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Информация, подлежащая включению в отчет о возможных воздействиях с учетом содержания заключения об определении сферы охвата, указана в приложении 2 к Инструкции.

Согласно п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса РК составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения заинтересованных государственных органов согласно Сводной таблице от 19.09.2025 года размещенной на сайте https://ecoportal.kz/:

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области, рассмотрев Ваше письмо, касательно направления замечаний и предложений к заявлению о намечаемой деятельности ТОО «Балтас» для предложений и замечаний, в пределах компетенции сообщает следующее.

В заявлении о намечаемой деятельности ТОО «Балтас» предусматривается добыча песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1», расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области».



эдл кужат КР 2003 жылдың 7 каңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат түмкүсіселе kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статы 7 3РК от 7 января 2003 года «Об электронном окументе и электронной пифровой подписи» равнозначен документу на бумажн зосителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подписность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Месторождение песчано-гравийной смеси «Талдыбулак-1» расположено в 4,5 км северо-западней с.Талдыбулак и в 55 км восточнее г.Алматы, в Енбекшиказахском районе Алматинской области. Ближайшим населенным пунктом является с.Сатай расположенный в 3,0 км юго-восточнее от рассматриваемого участка работ.

Добычные работы на карьере планируются произвести с 2025 года по 2034 год включительно. Предполагаемый годовой объем добычи песчано-гравийной смеси (ПГС) составит — 150,0 тыс.м3/год или 390 тыс.тонн/год. Планируемая площадь участка добычи на 10 лет (2025-2034гг) составит — 24,8 га.

Согласно пункта 8 приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 4 мая 2024 года № 18 «О внесении изменений в приказ исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (далее-СП №2) Проекты СЗЗ разрабатываются для объектов, являющихся объектами (источниками) воздействия на среду обитания и здоровье человека для обоснования размеров СЗЗ, в диапазонах, указанных в пункте 6 настоящих Санитарных правил.

Согласно пункта 9 СП №2 Предварительные (расчетные) размеры СЗЗ для новых, проектируемых и действующих объектов устанавливаются согласно приложению 1 к настоящим Санитарным правилам, с разработкой проектной документации по установлению СЗЗ.

Установленная (окончательная) СЗЗ, определяется на основании годичного цикла натурных исследований для подтверждения расчетных параметров (ежеквартально по приоритетным показателям, в зависимости от специфики производственной деятельности на соответствие по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям) и уровням физического воздействия (шум, вибрация, ЭМП, при наличии источника) на границе СЗЗ объекта и за его пределами (ежеквартально) в течении года, с получением санитарно-эпидемиологического заключения.

В этой связи, ТОО «Балтас» небходимо разработать проект обоснования предварительной (расчетной) СЗЗ на карьер по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1» и представить в органы санитарно-эпидемиологического контроля для получения санитарно-эпидемиологического заключения на проект СЗЗ.

Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан

Рассмотрев Ваше обращение по вопросу о намечаемой деятельности ТОО «Балтас» сообщает ниже следующее.

Согласно пункту 3, Стати 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V 3PK «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов являются производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Ведение горных, геологоразведочных, буровых, взрывных работ, работ по добыче полезных ископаемых и переработке минерального сырья, работ в подземных условиях, за исключением геологоразведки общераспространенных полезных ископаемых и горных работ по их добыче без проведения буровзрывных работ.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

На основание выше изложенного сообщаем, что ТОО «Балтас» обязан согласовать проектную документацию («План горных работ по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1) в Департаменте перед добычей песчано-гравийной смеси. РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат үүмірсіндек құжат үүмірсіндек құжат үүмірсіндек құжат үүмірсіндек құжат түмірсіндек құжат құмырсын тең. Дағыный документ сотласы пункту 1 статы 1 3РК от 7 яныар 2003 года «Об электронной документе и электронной цифровой подписы равнозначен документу на бумажноі носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicenze.kz. Проверить подпинность электронного документа вы можете на портале www.elicenze.kz.



охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»:

Намечаемая деятельность: ТОО «Балтас».

Заявление намечаемой деятельности за № KZ87RYS01314319 от 20.08.2025.г. Проектируемый объект: План горных работ по добыче песчано-гравийной смеси на месторождении «Талдыбулак-1», расположенного в Енбекшиказахском районе Алматинской области. Планируемая площадь участка добычи на 10 лет (2025-2034гг) составит — 24,8 га. Целевое назначение: для добычи песчано-гравийной смеси (ОПИ).

Водоснабжение привозное.

Однако, представленной ситуационной схеме не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка, относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохранных зон и полос водных объектов).

В соответствии п.2 ст.86 Водного кодекса Республики Казахстан в пределах водоохранных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением: строительства и эксплуатации: водохозяйственных сооружений и их коммуникаций; мостов, мостовых сооружений; причалов, портов, пирсов и иных объектов инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, охраны рыбных ресурсов и других водных животных, рыболовства и аквакультуры; рыбоводных прудов, рыбоводных бассейнов и рыбоводных объектов, а также коммуникаций к ним; детских игровых и спортивных площадок, пляжей, аквапарков и других рекреационных зон без капитального строительства зданий и сооружений; пунктов наблюдения за показателями состояния водных объектов; берегоукрепления, лесоразведения и озеленения; деятельности, разрешенной подпунктом 1 пункта 1 настоящей статьи».

Дополнительно сообщаем, что согласно Водного законодательства РК строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

Аппарат акима Енбекшиказахского района

Ваше письмо от 21 августа 2025 г. №05-16 / 4100;

В соответствии с подпунктом 2 пункта 5 статьи 68 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI департамент экологии по Алматинской области заявляем о предложениях и замечаниях в соответствии с утверждаемым заявлением ТОО» Балтас " о деятельности следующим образом:

В 5 сельских округах района имеются проблемные вопросы по недропользователям. Он также включает сельский округ Акши. В частности, необходимо учитывать, что ТОО «Балтас» входит в число карьеров, что может привести к серьезной проблеме в округе. Главная проблема-близость карьера к дачному населенному пункту, санитарная зона, шум и загрязнение воздуха. В связи с этим, мы сообщаем, что возникает недовольство жителей и часто поступают жалобы от жителей.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

- 1 Согласно п 1-5 ст.92 Согласно Водного законодательства РК строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.
- 2 В соответствии с п. 4 ст. 225 Кодекс, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, а также сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense kz порталында құрынған.Электрондық құжат тұлнұсқасын www.elicense kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статы 7 ЭРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense kz. Проверить подпиняюсть электронного документа вы можете на портале www.elicense kz.



среды, охраны и использования водного фонда, по изучению недр, а также в государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

- 3 Получить положительное санитарно-эпидемиологическое заключение согласно пункта 9 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 на установленную окончательную санитарно-защитную зону на карьер по добыче строительного камня.
- 4 Согласовать проектную документацию с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты и промышленной безопасности в соответствии со статьей 16 Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V 3PK «О гражданской защите»;
- 5 Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, саженцев деревьев характерных для данной климатической зоны с организацией соответствующей инфраструктуры по уходу и охране за зелеными насаждениями в соответствии с п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2.
- 6 При проведении работ соблюдать требования согласно п.1 ст.238 Экологического Кодекса:1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.
- 7 Предусмотреть осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов согласно п.2 Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.
- 8 При передаче опасных отходов необходимо соблюдать требования ст.336 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее Кодекс): Субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».
- 9 Соблюдать требования ст.320 п.1 и п.3 Кодекса:Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).
- 10 Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно п.1 Приложения 4 к Кодекса.
- 11 Необходимо соблюдать требования ст.397 Экологического кодекса РК Экологические требования при проведении операций по недропользованию.
- 12 Необходимо получить от уполномоченного органа подтверждающие документы об отсутствии скотомогильников (биотермических ям), сибиреязвенных захоронений. №10. Соблюдать требования ст.25 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК. о недрах и недропользовании: Территории, ограниченные для проведения операций по недропользованию. 1. Если иное не предусмотрено настоящей статьей, запрещается проведение операций по недропользованию: 1) на территории земель для нужд обороны и национальной безопасности; 2) на территории земель населенных пунктов и прилегающих к ним территориях на расстоянии одной тысячи метров; 3) на территории земельного участка, занятого действующим гидротехническим сооружением, не являющимся объектом размещения

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат үмүм еlісензе kz порталында құрынған Электрондық құжат тұннұсқасын www.elісензе kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статы 7 3РК от 7 января 2003 тода «Об электронном документе и электронной пифровой подписи» равнозначен документу на бумажа носителе. Электронной документ с формирован на портале www.elicense.kz. Проверить подписнюсть электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



техногенных минеральных образований горно-обогатительных производств, и прилегающей к нему территории на расстоянии четырехсот метров; 4) на территории земель водного фонда; 5) в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения; 6) на расстоянии ста метров от могильников, могил и кладбищ, а также от земельных участков, отведенных под могильники и кладбища; 7) на территории земельных участков, принадлежащих третьим лицам и занятых зданиями и сооружениями, многолетними насаждениями, и прилегающих к ним территориях на расстоянии ста метров — без согласия таких лиц; 8) на территории земель, занятых автомобильными и железными дорогами, аэропортами, аэродромами, объектами аэронавигации и авиатехнических центров, объектами железнодорожного транспорта, мостами, метрополитенами, тоннелями, объектами энергетических систем и линий электропередачи, линиями связи, объектами, обеспечивающими космическую деятельность, магистральными трубопроводами; 9) на территориях участков недр, выделенных государственным юридическим лицам для государственных нужд; 10) на других территориях, на которых запрещается проведение операций по недропользованию в соответствии с иными законами Республики Казахстан.

- 13 Соблаюдать требования ст.331 Экологического Кодекса РК: Принцип ответственности образователя отходов Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.
- 14 Необходимо представить ситуационную схему в масштабе для определения расположение рассматриваемого земельного участка относительно водному объекту. №13. Необходимо получить от уполномоченного органа подтверждающие документы об отсутствии объектов историко-культурного наследия.
- 15 Необходимо привести подтверждающие документы об отсутствий подземных вод питьевого качество согласно требованиям ст.120 Водного кодекса РК.
- 16 Уровень шумового воздействия при реализации намечаемой деятельности не должен превышать установленные санитарные нормы Республики Казахстан.
- 17 Необходимо получить от уполномоченного органа подтверждающие документы о расположений данного объекта вне пределах водоохранных зон и полос. В случае попадания намечаемой деятельности водоохранные зоны и полосы необходимо получение согласования от уполномоченного органа. В соответствии статьи 7, 8 Водного кодекса Республики Казахстан земли водного фонда и водный фонд находится в исключительной государственной собственности, право владения, пользования и распоряжения водным фондом осуществляет Правительство Республики Казахстан
- 18 Согласно пунктом 1 статьи 17 Закона Республики Казахстан «О защите, воспроизводстве и использовании животного мира», при проведении геологоразведочных работ и добыче полезных ископаемых должны быть предусмотрены и реализованы мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира, условий их размножения, путей миграции и мест концентрации животных. Также должна быть обеспечена неприкосновенность участков, которые представляют собой особо ценные места обитания диких животных.
- 19 Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».
- 20 Проект необходимо разработать в соответствие с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».
- 21 В проектной документации не предусмотрены мероприятия по предотвращению разлива горюче-смазочных материалов (ГСМ) при эксплуатации автотранспортной и горной техники, что может привести к загрязнению почвы и грунтовых вод; необходимо предусмотреть

Бул кужат КР 2003 жылдың 7 кантарындағы «Электронды кужат және электронды сандық қол қою» туралы занның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі занмен тең. Электрондық кужат чүмү еlісенсе kz порталында құрылған Электрондық кужат түпнұсқасын үмүм еlісенсе kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласио пункту 1 статы 7 3РК от 7 января 2003 тода «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажн носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicence kz. Проверить подпинность электронного документа вы можете на портале www.elicence kz.



площадки для заправки и технического обслуживания техники с противофильтрационным покрытием, а также комплект средств для локализации и ликвидации аварийных разливов (сорбенты, маслопоглощающие маты, ёмкости для сбора утечек и пр.).

Указанные выводы основаны на сведениях, представленных ТОО «Балтас», при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Молдахметов Бахытжан Маметжанович

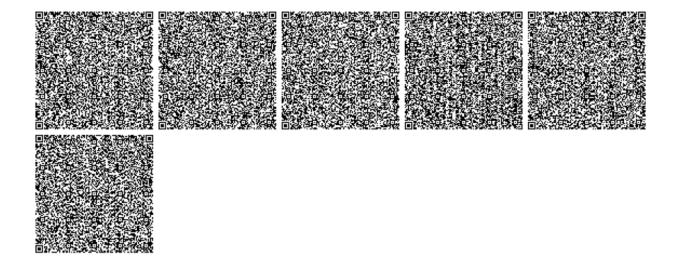
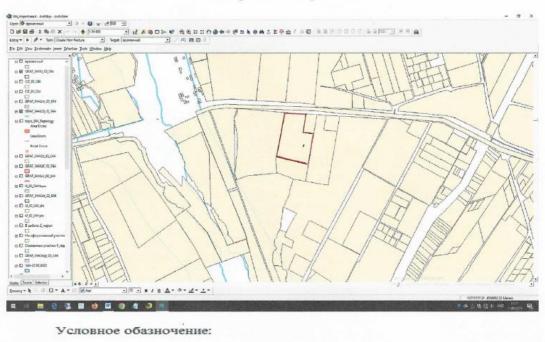


Схема земельного участка Испрашиваемого «**TOO Балтас**» Расположенного на территории Алматинской обл, Енбекшиказахского р-н., Каракемерский сельский округ, из земль государственного фонда Экспликация земель

Наименование	Всего,га	В том числе					
землепользователей		Пашня богарная	Пашня ор	сенокос	Пастбища	прочие	
ТОО Балтас	26,0000				26,0000		
Bcero	26,0000				26,0000		

Примечание: Запрашиваемый участок не входит в водоохранную полосу и водоохранную зону.

Кадастровый номер:03-044-114-1768



	- Испрацивамый участо	ΝK
_	-Водоохранная полоса -Водоохранная зона	4
	- БАК	
	- bAK	10000

Исполнитель	ФИО	у подпись	дата	Межхозяй	ственное земл	еустройство	
Руководитель отдела	Алдибаев У.С		Oppropartition of the control of the		«TOO	Балтас»	
Главный	Кожаев Р.К.			Чертеж проекта	листов	лист	масштаб
специалист			Con Contraction	Inpocuru	1	1	1:10 000
	(10			корпораці	АО «Госуда ия «Правител по Алматин	4. TO TAKE TO SEE THE SEC



101000173236187

Алу куні мен уакыты Дата получения

03.10.2025



Управление регистрации юридических лиц филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Алматы

Справка о государственной регистрации юридического лица

БИН 230440040139

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

25 апреля 2023 г.

(населенный пункт)

Наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью

"Балтас"

Местонахождение: Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район,

улица Жандосова, дом 84, кв. 98, почтовый индекс

050060

Руководитель: Руководитель, назначенный (избранный)

уполномоченным органом юридического лица

БАДАЛОВ РАШИД ЯШАЕВИЧ

Учредители (участники,

БАДАЛОВ РАШИД ЯШАЕВИЧ

граждане - инициаторы):

КЕНДИ СЕРКАН

ТУРСУНОВ МЕХТИ САЙЛАТОВИЧ

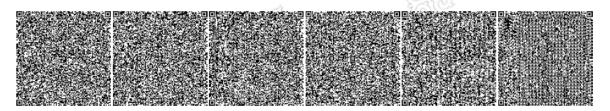
Справка является документом, подтверждающим государственную регистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

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

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 3РК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Ciз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства»





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

MKP.KAPATAI	20-39 управление жиз питестью финктик, инк, отчество филоческого пида
на занятис выполнение работ и от	сазание услуг в области охраны окружающей среды не или добиваем (добитом) в октястствия
c lase	ни Республик Камелы «О лиципарование»
Особые условия действия лицензии	Лицензия действительна на территории Республики Казахстан
P	ссеублики Кашистия «О лиценифонации»
	ИИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕД К
Руководитель (уполномоченное лицо) _	Typesers ines C.M. July of -
	ar to surviva section of
Дата выдачи лицензии « 17 » ини	ня 20 11.
Номер лицензии 02173Р	№ 0042945
Город Астана	



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии02173	P	_№
Дата выдачи лицензии «1	7 »нюня	20 <u>11</u> r.
Перечень лицензируемы	х видов работ и ус	луг, входящих в состав лицензи-
руемого вида деятельнос	пи	
природоохранное проез	тирование, норык	рование
Филиалы, представителы	тва	
КУРМАНГА.		ТАЕВИЧ Г.ТАЛДЫКОРГАН
MKP.KAPAT	AJI 20-39	
Производственная база_	10	COMMUNICATION
Орган, выдавший прилож	тение к лицензин	от добости по от предости на при на предости на при на предости н
	The de visites of	ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РК
Руководитель (уполномо	ченное лицо)	Турекельниев С.М. Переф.
	descent	я конштель тумансцитетя (укологиоченного дица) при вых жидораля о прихожение в подилами
	11.60	
Дата выдачи приложения	к лицензии «17°	<u>июня</u> 20 11 г.
Номер приложения к лиц	ензии 00016	_№ 0074773
Город Астана		
- Special Actions		
		1.80