

Индивидуальный предприниматель Утегенов С.А.

Государственная лицензия №0223 5P от 28.01.2011 г.

Утверждаю

Генеральный директор

ТОО «Mineral Investment Group»

Д.Вяткин

«17» апреля 2026 г.



ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ

**при проведении разведки твердых полезных ископаемых в
границах территории участка недр Ушкарасу в Актюбинской
области**

**Лицензию на разведку твердых полезных ископаемых
№3132-EL от 10.02.2025 г.**

**Индивидуальный
предприниматель**



Утегенов С.А.

2026 г

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№ п/п	Должность	Подпись	Ф.И.О.
1	эколог		Сулейменова А.

АННОТАЦИЯ

ТОО «Mineral Investment Group» 10 февраля 2025 года получила Лицензию на разведку твердых полезных ископаемых №3132-EL.

Целью настоящего плана разведки (КОРРЕКТИРОВКИ) является изменение ранее разработанных видов, объемов и сроков геологоразведочных работ на твердые полезные ископаемые в границах 45 блоков территории участка недр Ушкарасу в Актюбинской области: (М-40-60-(10е-5б-5), М-40-60-(10е-5б-10) (частично), М-40-60-(10в-5б-25), М-40-60-(10в-5г-5) (частично), М-40-60-(10в-5г-10) (частично), М-40-60-(10в-5г-15) (частично), М-40-60-(10в-5г-20), М-40-60-(10в-5г-25), М-41-49-(10а-5а-3), М-41-49-(10а-5а-4), М-41-49-(10а-5а-5), М-41-49-(10а-5а-6), М-41-49-(10а-5а-7), М-41-49-(10а-5а-8), М-41-49-(10а-5а-9), М-41-49-(10а-5а-10), М-41-49-(10а-5а-11), М-41-49-(10а-5а-12), М-41-49-(10а-5а-13), М-41-49-(10а-5а-14), М-41-49-(10а-5а-18), М-41-49-(10а-5а-19), М-41-49-(10а-5а-23), М-41-49-(10а-5а-24), М-41-49-(10а-5в-3) (частично), М-41-49-(10а-5в-4), М-41-49-(10а-5в-6) (частично), М-41-49-(10а-5в-7) (частично), М-41-49-(10а-5в-8), М-41-49-(10а-5в-9) (частично), М-41-49-(10а-5в-11) (частично), М-41-49-(10а-5в-12), М-41-49-(10а-5в-13) (частично), М-41-49-(10а-5в-14) (частично), М-41-49-(10а-5в-16) (частично), М-41-49-(10а-5в-17) (частично), М-41-49-(10а-5в-18) (частично), М-41-49-(10а-5в-21), М-41-49-(10а-5в-22) (частично), М-41-49-(10а-5в-23) (частично), М-41-49-(10г-5а-1) (частично), М-41-49-(10г-5а-2) (частично), М-41-49-(10г-5а-3) (частично), М-41-49-(10г-5а-6) (частично), М-41-49-(10г-5а-7) (частично)).

Для исследования лицензионной территории, ограниченной контуром геологического отвода, запроектированы полевые, камеральные работы и лабораторно-аналитические исследования, обеспечивающие комплексное изучение предоставленного в

Последовательность и основные методы решения геологических задач:

Этап 1. Разработка проектной документации.

Этап 2. Начальный этап поисковых работ. Проведение литохимических работ по вторичным ореолам рассеяния, совмещенных со штуфным опробованием позволит выявить благоприятные геохимические аномалии для локализации искомой минерализации.

Этап 3. Продолжение поисковых работ. Изучение выявленных аномалий электроразведкой, бурением портативным буром и механическим, редкими канавами позволит определить, имеются ли внутри геохимических аномалий участки потенциально промышленной минерализации. В случае отрицательного результата работы на таких аномалиях будут завершены.

Этап 4. Оценочные работы. Сгущение сети канав, изучение минерализации на глубину механическим бурением. В случае отрицательного результата работы на таких рудопроявлениях будут завершены либо приостановлены до более благоприятной для их возобновления экономической ситуации. В случае положительного результата работ (выявление месторождения, состоящего из одного или нескольких промышленных рудных тел) работы будут продолжены на этапе 5.

Этап 5. Разведочные работы. Сгущение сети разведки, технологическое опробование и исследования (при необходимости – с бурением технологических скважин, проходкой траншей/расчисток). В случае отрицательного результата работы на таких месторождениях или рудных телах будут завершены либо приостановлены

до более благоприятной для их возобновления экономической ситуации. В случае положительного результата будут проведены работы этапа 6.

Этап 6. Написание окончательных отчетов, в том числе отчетов о QA/QC, о минеральных ресурсах/запасах KazRC, разработка документации для подготовки месторождения к добыче.

Результаты работ обеспечат проведение предварительной оценки перспектив площади на выявление промышленных скоплений руд, с составлением соответствующего отчета и рекомендаций по направлению последующих геологоразведочных работ.

Согласно п .7.12 Раздела 2 Приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан разведка твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

Согласно заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ88VWF0053837 от 31 апреля 2026 года, возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция), не ожидаются.

Воздействия на окружающую среду, при реализации намечаемой деятельностью не приведёт к случаям предусмотренных в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

На основании вышеизложенного, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку в соответствии п.3 ст.49 ЭК РК.

Настоящий Проект подготовлен в соответствии с Приложением 3 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 и требованиями Экологического кодекса РК.

Целевым назначением проектируемых исследований является общая оценка перспектив площади Ушкарасу на выявление промышленного оруденения твердых полезных ископаемых (медь, цинк, никель, рудное и россыпное золото, и другие, включая попутные компоненты,). Рекогносцировочные маршруты будут осуществляться для ознакомления с границами и рельефом площади, степенью её обнаженности, определения занятости площади под сельхозугодия и её залесенность, состоянием шоссейных и грунтовых дорог, а также для предварительного ознакомления с геологическим строением и геоморфологией. Объем рекогносцировочных маршрутов по Плану разведки составит 50,0 км. Общий объем поисковых геологических маршрутов – 100,0 км. Проектная ширина канав по полотну 1,2 м, по верху 1,7 метра, глубина 1,5 м. Проходка канав и шурфов -39150 м³. Бурение колонковых скважин, РС бурение, шнековое бурение, бурение скважин портативным буром, бурение шнековых скважин. Общий объем бурения- 28000 пог.м.

Воздействие на атмосферный воздух предусматривается в 2026-2030 годы.

Работы по разведке планируется проводить в теплое время года с апреля по октябрь месяц.

При разведке в 2026-2027 году определены 13 источника выбросов: 2 – организованные, 10 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2028 году определены 12 источника выбросов: 2 – организованные, 9 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2029 году определены 13 источника выбросов: 2 – организованные, 10 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2030 году определены 11 источника выбросов: 2 – организованные, 8 – неорганизованные и 1 передвижной.

При работе дизельных электростанций, предназначенных для электроснабжения буровых станков в атмосферу будут выделяться такие вещества как: нормируемые вещества - углерод, азота оксид и азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, углеводороды, алканы.

При проведении буровых работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием двуоксида кремния 20-70%.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2026 году составит: **0.870044042 г/сек и 8.324799328 /год.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2027 году составит: **0.864976042 г/сек и 8.276233128 т/год.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2028 году составит: **0.864946142 г/сек и 8.275855128 т/год.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2029 году составит: **0.864946142 г/сек и 8.276092328 т/год.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2030 году составит: **0.864886342 г/сек и 8.275525128 т/год.**

При проведении буровых работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием двуоксида кремния 20-70%.

При работе дизельных электростанций, предназначенных для электроснабжения буровых станков в атмосферу будут выделяться такие вещества как: нормируемые вещества - углерод, азота оксид и азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, углеводороды, алканы.

При проведении буровых работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием двуоксида кремния 20-70%.

При работе дизельных электростанций, предназначенных для электроснабжения При работе автотранспорта будут выбрасываться следующие вещества: углерода оксид, азота диоксид, углеводороды предельные, бенз-а-пирен, серы диоксид, сажа.

Результаты расчетов максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, отходящих от источников загрязнения на проектное положение отражены на графических иллюстрациях к расчету. Анализ расчета рассеивания показывает, что не отмечается превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ.

Намечаемая деятельность по поисковым геологоразведочным работам неклассифицируется в соответствии с Приложением 1 к « 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 № ҚР ДСМ-2.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
АННОТАЦИЯ	3
СОДЕРЖАНИЕ	6
СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ	7
ВВЕДЕНИЕ	8
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	9
1.1. Геологические задачи и методы их решения.....	12
1.2. Подготовительный период и проектирование.....	13
1.3. Рекогносцировочные маршруты.....	13
1.4. Геологические маршруты	14
1.5. Топографо-геодезические работы.....	15
1.6. Геофизические работы	15
1.7. Электроразведка.....	15
1.8. Камеральные работы.....	16
1.9. Транспортировка грузов и персонала	17
1.10. Временное строительство зданий и сооружений.....	17
1.11. Проведение геологоразведочных работ.....	17
1.12. Буровые работы.....	18
1.13. Горные работы	19
1.14. Геофизические работы	21
1.15. Опробование.....	21
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ	
АТМОСФЕРЫ	24
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.....	24
2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.....	27
2.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	27
2.4 Перспектива развития.....	27
2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	28
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	28
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	28
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС	87
3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	88
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города	88
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы.....	88
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.....	95

3.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также 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.....	96
3.5 Уточнение границ области воздействия объекта	112
4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.....	114
5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.....	115

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ88VWF0053837 от 31 марта 2026 года;
2. Расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу;
3. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу;
4. Копия государственной лицензии ИП Утегенов С.А.
5. Справка, выданная РГП «Казгидромет»
6. Бланки инвентаризации

ВВЕДЕНИЕ

Согласно п. 7.12 Раздела 2 Приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан разведка твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

В соответствии с п. й ст. 120 Экологического кодекса РК: *Наличие экологического разрешения на воздействие обязательно для строительства и (или) эксплуатации объектов II категории, а также для эксплуатации объектов I категории в случае, предусмотренном частью второй пункта 4 статьи 418 настоящего Кодекса.*

Основанием разработки Проекта является требование п. 2 статьи 122 Экологического кодекса: *К заявлению на получение экологического разрешения на воздействие прилагаются:*

1) *в отношении намечаемой деятельности – проектная документация по строительству и (или) эксплуатации объектов I или II категории;*

2) *заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду либо заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности, содержащее вывод об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду;*

3) *по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, – материалы экологической оценки по упрощенному порядку;*

4) проект нормативов эмиссий;

5) *проект программы управления отходами;*

6) *проект программы производственного экологического контроля;*

7) *проект плана мероприятий по охране окружающей среды на период действия экологического разрешения на воздействие;*

8) *проект нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах (при проведении операций по разведке и добыче углеводородов).*

Проект нормативов эмиссий выполнен в полном соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 и требованиями Экологического кодекса РК.

Для расчета нормативов эмиссий использованы следующие нормативные документы:

- Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-ө. Приложение 8
- Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п. Приложение №11
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004, Астана 2004 г.

Заказчик проектной документации: ТОО «Mineral Investment Group».

Проект нормативов эмиссий выполнен ИП Утегенов С.А.. Правом для производства работ в области экологического проектирования и нормирования является лицензия № 11003380 02235Р от 28.12.2011 г., выданная Министерством охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

Адрес: г. Актобе, ул. Бокенбай батыра, 129Д, оф. 168А, БИН 130940007888.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

В административном отношении площадь геологического отвода участка Ушкарасу расположена в Жамбыльском сельском округе (44 блока) и сельском округе Темирбек Жургенов (1 блок) Айтекебийского района Актюбинской области в 119 км к северо-востоку от города Хромтау и в 38 км к северо-западу от села им. Темирбека Жургенова.

Основной целью проектных геологоразведочных работ на участке Ушкарасу является выявление и определение промышленной значимости проявлений минерализации золота, и в случае положительного результата – написание отчета о минеральных ресурсах или запасах KAZRC.

Целевым назначением проектируемых исследований является общая оценка перспектив площади Ушкарасу на выявление промышленного оруденения твердых полезных ископаемых (медь, цинк, никель, рудное и россыпное золото, и другие, включая попутные компоненты,). Рекогносцировочные маршруты будут осуществляться для ознакомления с границами и рельефом площади, степенью её обнаженности, определения занятости площади под сельхозугодия и её залесенность, состоянием шоссейных и грунтовых дорог, а также для предварительного ознакомления с геологическим строением и геоморфологией. Объем рекогносцировочных маршрутов по Плану разведки составит 50,0 км. Общий объем поисковых геологических маршрутов – 100,0 км. Проектная ширина канав по полотну 1,2 м, по верху 1,7 метра, глубина 1,5 м. Проходка канав и шурфов -39150 м³. Бурение колонковых скважин, РС бурение, шнековое бурение, бурение скважин портативным буром, бурение шнековых скважин. Общий объем бурения- 28000 пог.м.

Координаты угловых точек участка Ушкарасу приведены в ниже в Таблице 1.1

Таблица 1.1 - Координаты угловых точек участка Ушкарасу.

№№ угловых точек	Географические координат	
	северная широта	восточная долгота
1	50° 40'	60° 02'
2	50° 40'	60° 05'
3	50° 38'	60° 05'
4	50° 38'	60° 04'
5	50° 32'	60° 04'
6	50° 32'	60° 03'
7	50° 29'	60° 03'
8	50° 29'	60° 02'
9	50° 28'	60° 02'
10	50° 28'	59° 59'
11	50° 36'	59° 59'
12	50° 36'	60° 00'

13	50° 34'	60° 00'
14	50° 34'	60° 02'
15	50° 37'	60° 02'
16	50° 37'	60° 00'
17	50° 39'	60° 00'
18	50° 39'	60° 02'

Площадь участка 98,52 км².

Настоящий План разведки (корректировка) изменяет ранее запроектированные виды, объемы и сроки работ на лицензионной площади, начиная с 2026 года. Работы в рамках настоящего Плана разведки (корректировки) предлагают новые виды, объемы и сроки работ и запланированы на 5 лет: 2026, 2027, 2028, 2029, 2030.

В административном отношении площадь геологического отвода участка Ушкарасу расположена в Жамбыльском сельском округе (44 блока) и сельском округе Темирбек Жургенов (1 блок) Айтекебийского района Актюбинской области в 119 км к северо-востоку от города Хромтау и в 38 км к северо-западу от села им. Темирбека Жургенова.

Айтекебийский район расположен в северо-восточной части Актюбинской области. Население 26 тыс. человек, средняя плотность 0,9 человек на 1 км² (2006). Национальный состав: казахи 93,6%, русские 4%, украинцы 0,9%, татары 0,4%. По состоянию на июль 2008 года численность населения района составила 31277 человек. Район был образован в 1997 году в результате упразднения Карабутаковского и Комсомольского районов. В районе 32 населенных пункта, 15 сельских округов. Район расположен на северо-востоке области, вдоль реки Иргиз, и граничит с Россией.

Участок Ушкарасу расположен, в пределах Северо-Актастинского золотоносного района (по данным 9348_Федоров_1981), который, в свою очередь, располагается в пределах листов М-40-ХII, М-40-ХVIII, М-41-VII, М-41-ХIII.

1.1. Геологические задачи и методы их решения

Целевым назначением проектируемых исследований является общая оценка перспектив площади Ушкарасу на выявление промышленного оруденения твердых полезных ископаемых (медь, цинк, никель, рудное и россыпное золото, и другие, включая попутные компоненты).

Последовательность и основные методы решения геологических задач:

Этап 1. Разработка проектной документации.

Этап 2. Начальный этап поисковых работ. Проведение литохимических работ по вторичным ореолам рассеяния, совмещенных со штучным опробованием позволит выявить благоприятные геохимические аномалии для локализации искомой минерализации.

Этап 3. Продолжение поисковых работ. Изучение выявленных аномалий электроразведкой, бурением портативным буром и механическим, редкими канавами позволит определить, имеются ли внутри геохимических аномалий участки потенциально промышленной минерализации. В случае отрицательного результата работы на таких аномалиях будут завершены. В случае положительного результата (выявление рудопроявления или нескольких рудопроявлений) работы будут продолжены на этапе 4.

Этап 4. Оценочные работы. Сгущение сети канав, изучение минерализации на глубину механическим бурением. В случае отрицательного результата работы на таких рудопроявлениях будут завершены либо приостановлены до более благоприятной для их возобновления экономической ситуации. В случае положительного результата работ (выявление месторождения, состоящего из одного или нескольких промышленных рудных тел) работы будут продолжены на этапе 5.

Этап 5. Разведочные работы. Сгущение сети разведки, технологическое опробование и исследования (при необходимости – с бурением технологических скважин, проходкой

траншей/расчисток). В случае отрицательного результата работы на таких месторождениях или рудных телах будут завершены либо приостановлены до более благоприятной для их возобновления экономической ситуации. В случае положительного результата будут проведены работы этапа 6.

Этап 6. Написание окончательных отчетов, в том числе отчетов о QA/QC, о минеральных ресурсах/запасах KazRC, разработка документации для подготовки месторождения к добыче

1.2. Подготовительный период и проектирование

В подготовительный период необходимо провести детальное изучение всех фондовых геологических и геофизических материалов, охватывающих лицензионную территорию. Изучение этих материалов позволит уточнить геологическое строение, тектонику месторождений сконцентрировать виды и объёмы работ на наиболее перспективных участках.

Предполевые работы включают переинтерпретацию, собранных в подготовительный период геофизических, геохимических и геологических материалов. Будет составлен комплект карт и схем соответствующего содержания.

В этот период будут приобретены необходимые топоосновы, аэро- и космоснимки. Сроки подготовительного периода - 4 месяца.

Помимо настоящего Плана разведки, разработанного на 6 лет, каждый год работ, включая первый (либо, в зависимости от целей и задач, на каждый этап работ: поисковый, оценочный, разведочный), предполагается разработка программы ГРП на соответствующий календарный период. При необходимости программа работ может быть подвергнута GAP-анализу компетентного лица CRIRSCO (например, KazRC или JORC).

Организация полевых работ

Организация. База партии будет находиться в арендованном доме (домах) в с. Им. Темирбека Жургенова (райцентр) либо в селах Жамбыл или Талдысай.

Отдельные виды полевых работ могут быть осуществлены только в теплый сезон (например, проходка канав, геологические маршруты, геохимические работы по вторичным ореолам, КГК и шнековое бурение) и будут производиться с марта по ноябрь. Другие виды работ (такие как колонковое или RC-бурение, документация керна и другие) могут и планируются производиться круглогодично. Установленный режим труда на полевых работах: 12 часов труда, 12 часов отдыха. Режим работы на участке предполагается вахтовый, смена вахт будет производиться через 15 дней.

Связь базы партии с офисом будет осуществляться по сотовой или спутниковой связи. При проживании в поселках и/или наличии проводной телефонной связи и сети интернет, последние также будут использоваться.

Водоснабжение - привозное (бутилированная) для питьевых нужд, водопроводная для хозяйственных нужд.

1.3. Рекогносцировочные маршруты

Рекогносцировочные маршруты будут осуществляться для ознакомления с границами и рельефом площади, степенью её обнаженности, определения занятости площади под

сельхозугодия и её залесенность, состоянием шоссейных и грунтовых дорог, а также для предварительного ознакомления с геологическим строением и геоморфологией.

Маршруты будут проходить пешком и частично на автотранспорте. Документация маршрутов будет производиться в полевых журналах с отбором образцов и штучных геохимических проб.

Планируется маршрутами пересечь площадь работ в меридиональном и в широтном направлениях.

Конкретные маршрутные задания и места отбора проб, и их количество определяется непосредственно в полевых условиях. Объем рекогносцировочных маршрутов по Плану разведки составит 50,0 км.

1.4. Геологические маршруты

Одним из важных методов поисковых работ являются специальные геологические маршруты, которые необходимо провести с целью визуального обнаружения рудопроявлений и других поисковых признаков - зон гидротермального изменения пород, сложных рудоперспективных геолого-структурных узлов и иных потенциально рудоносных участков и составления детальной геологической карты для расшифровки структуры потенциального рудного поля участка Ушкарасу.

Проведение геологических маршрутов связано также с обследованием текущего положения горных работ на площади месторождения, в связи с тем, что ранее поисковая площадь уже изучалась и необходимо провести обследование площади для изучения текущего положения, наличия вскрытых горных выработок, карьеров, траншей, возможно не рекультивированных площадей, отвалов и т.д. Положение работ должно быть отражено в полевых маршрутных журналах в виде зарисовок и текстового описания и также закреплено на топографических планах при проведении топографической съемки. В случае выявления несанкционированных горных выработок и/или отвалов, совместно с представителями компетентных органов, включая местные исполнительные органы, будет составлен акт обследования территории для их фиксации и определения ответственных лиц для дальнейшей их рекультивации.

Маршруты будут ориентированы как вкрест простиранию геологических структур, так и продольно для прослеживания визуального опознания отдельных важных элементов геологического строения участков, выяснения структуры рудного поля, соотношений различных фаций рудовмещающей толщи.

Потенциально оруденелые коренные выходы и делювиальные развалы будут опробоваться штучными пробами. В зависимости от сложности геологического строения перспективности тех или иных районов исследуемой площади расстояние между маршрутами будет от 50 до 500м. В зависимости от текущих задач наблюдения будут вестись по заранее разбитой либо по нерегулярной сети.

Маршрутная геологическая информация регистрируется в полевых дневниках, в необходимых случаях делаются зарисовки обнажений, схемы, разрезы. Возможно ведение документации в электронном виде – в специализированных приложениях для смартфонов и/или планшетов. Точки наблюдений привязываются с помощью GPS – навигатора, с определением параметров координат X, Y и Z.

Общий объем поисковых геологических маршрутов – 100,0 км.

1.5. Топографо-геодезические работы

Достоверная топографическая основа, - один из методов составления и корректировки существующих и новых геологических карт. Планом разведки предусматривается составление топографической основы на участках, в зависимости от масштабов проявлений, в масштабах 1:10 000, 1:5 000 или детальнее на необходимой части лицензионной территории.

Все исторические выработки, скважины и каналы подлежат геодезической съемке. По результатам проходки предусмотренных настоящим Планом разведки (корректировки) канав, траншей и буровых площадок, бурения скважин и других работ, местоположение выработок корректируется, и место их заложения повторно инструментально выносится на местность.

При закрытии предусмотренных настоящим Планом разведки (корректировкой) выработок (скважины, канав, расчисток, траншей и т.д.) проводят окончательное инструментальное определение их координат, которые заносятся в акт о закрытии, в геологическую и техническую документацию соответствующей выработки и каталог координат по участку.

Кроме того, для составления геологической карты и планов опробования, при наличии такой необходимости, предусматривается инструментальная привязка наиболее интересных геологических объектов (интересные геологические контакты и структурные элементы и т. д.).

Геодезические работы будут выполняться собственными силами либо подрядной организацией, в зависимости от принятого до начала работ на основании экономической целесообразности решения.

1.6. Геофизические работы

При проведении геологоразведочных работ на участке Ушкарасу в целях оптимизации поисковых работ, выбраковки и выделения перспективных площадей планируется проведение наземных геофизических исследований с применением современного геофизического оборудования, отвечающего качеству международных стандартов JORC, а так же кодексу KAZRC. По результатам ранее проведенной литохимической и магнитометрической съемки будут выделены перспективные участки для постановки электроразведки.

1.7. Электроразведка

Настоящим Планом разведки планируется проведение комплекса наземных рудных электроразведочных работ. Электроразведочные работы не планируется выполнять на всей площади изучаемого участка. Контур электроразведочных работ будет локализован в пределах перспективных участков детализации. Площадь этих участков может, ориентировочно, составлять до 30% от общей территории лицензионной площади, что может составить до 30 км².

Работы, в зависимости от целей и задач, будут проводиться методами или комплексами методов электроразведки, исследующими вызванную поляризацию и/или кажущееся сопротивление пород, включая электротомографию, профилирование, Vector-IP, ВЭЗ и, при необходимости, другие.

1.8. Камеральные работы

Все геологические исследования по данному плану разведки будут сопровождаться камеральной обработкой, выполняемой в соответствии с требованиями инструкций по каждому виду работ.

По срокам проведения и видам, камеральные работы подразделяются на промежуточную (текущую) и окончательную камеральные обработки.

Текущая камеральная обработка включает обеспечение геологоразведочных работ. Она состоит из следующих основных видов:

составление полевого варианта геофизических, геохимических и геологических карт и разрезов;

обработка данных анализов проб и выноска результатов на разрезы, проекции, планы;

представление получаемой информации в электронном виде и пополнение компьютерных баз опробовательских данных;

Текущая камеральная обработка будет фиксироваться и подытоживаться в формате окончательной камеральной обработки.

Окончательная камеральная обработка будет заключаться в количественной и качественной интерпретации геологических и геофизических материалов, математической и графической обработке результатов анализов проб, составлении окончательной геологической карты, карт и разрезов геофизических полей, геологических и геохимических карт и разрезов, корректировке и пополнении рабочей графики и составлении окончательной базы данных. Она состоит из следующих видов работ:

Разработка ежегодной (и/или поэтапной отчетности о проведенных ГПП);

В случае положительных результатов - моделирование в ГГИС рудных тел и минерализованных зон;

В случае положительных результатов – составление компетентным лицом или при участии компетентного лица отчета/отчетов о QA/QC во всех случаях, когда такой отчет необходим для продолжения или завершения ГПП по стандартам KazRC. Настоящим Планом разведки (корректировкой) предусмотрено, что такой отчет будет в ходе планируемых работ разрабатываться трижды;

В случае положительных результатов – разработка компетентным лицом или при участии компетентного лица отчета/отчетов о минеральных ресурсах/запасов для каждого выявленного рудного и/или россыпного объекта/объектов во всех случаях, когда такой отчет необходим для продолжения или завершения ГПП по стандартам KazRC. Настоящим Планом разведки (корректировкой) предусмотрено, что такой отчет будет в ходе планируемых работ разрабатываться трижды;

Разработка окончательной отчетности для возврата геологического отвода либо перевода его части в горный отвод и получения добычной лицензии. Предполагается в конце работ составление Отчёта о результатах поисковых, оценочных и разведочных работ на участке Ушкарасу по одному из трех возможных вариантов:

С доведением отдельных ее частей до выявления и постановки на государственный баланс месторождения/месторождений твердых полезных ископаемых, выводами о целесообразности проведения и рекомендациями по дальнейшим работам.

С обоснованием продления срока действия лицензии и продолжения на площади дальнейших работ.

С возвратом всей территории лицензионной площади.

1.9. Транспортировка грузов и персонала

Транспортировка грузов (материалов, основного и вспомогательного оборудования), необходимых для проведения поисковых геологоразведочных работ будет осуществляться автомобильным и железнодорожным транспортом с мест закупок, комплектации, или с заранее обустроенных региональных перевалочных баз временного хранения. Доставка основного и вспомогательного оборудования на перевалочные базы, а также непосредственно на участки проведения планируемых поисковых геологоразведочных работ будет производиться в организационный период, оптовыми партиями.

Доставка горюче-смазочных материалов будет осуществляться на основании отдельных договоров до участка работ крупнотоннажным автотранспортом (бензовозы).

Перевозка персонала (вахт) с мест сбора до полевого лагеря и обратно, а также непосредственно на участках работ будет осуществляться специальным автотранспортом повышенной проходимости.

Затраты на транспортировку грузов и персонала входят в затраты на полевые работы, согласно инструктивным нормам по составлению проектно-сметной документации на проведение геологического изучения недр при расстоянии до базы партии в г. Астана – 1300 км.

1.10. Временное строительство зданий и сооружений

Жилое строительство на участке не предусматривается, так как полевой лагерь будет организован в селе им. Темирбека Жургунова (либо с. Талдысай, Жамбыл).

Тем не менее, непосредственно на участке работ допускается организация временного лагеря/лагерей для кратковременного укрытия от непогоды, обогрева, питания, ведения документации, сооружение навесов для хранения проб, обустройство склада ГСМ, контейнеров для сбора бытового и промышленного мусора, и биотуалета для работников.

1.11. Проведение геологоразведочных работ

Запрещается проведение маршрутов в одиночку.

Все геологические рекогносцировочные и поисковые маршруты должны регистрироваться в специальном журнале. Старший маршрутной группы должен назначаться из числа ИТР.

Все работники должны быть проинструктированы о правилах передвижения в маршруте применительно к местным условиям. В маршруте каждому работнику необходимо иметь яркие элементы одежды.

Запрещается выход в маршрут при неблагоприятном прогнозе погоды и наличии штормового предупреждения. В маршруте запрещается передвижение в ночное время.

Запрещается спуск в старые горные выработки, их осмотр, расчистка завалов и т.п.

Маршруты выполняются маршрутными группами. Каждая группа должна состоять не менее чем из двух человек: геолог и маршрутный рабочий (техник-геолог). Во главе маршрутной группы назначается геолог, имеющий достаточный опыт работ в полевой геологии. Движение маршрутной группы должно быть компактным, между людьми должна постоянно поддерживаться зрительная или голосовая связь для оказания в случае необходимости взаимной помощи. Обязательным и неременным условием работы является страховка и взаимопомощь. В процессе маршрутов не рекомендуется пить сырую воду. Передвижение и

работа при сильном ветре и сплошном тумане запрещается. Во время дождей и снегопадов и вскоре после них не следует передвигаться по осыпям, узким тропам, скальным и травянистым склонам, и другим опасным участкам. Если группа в маршруте будет застигнута непогодой, нужно прервать маршрут и, укрывшись в безопасном месте переждать непогоду. В случае экстренной ситуации, когда один член маршрутной группы не способен двигаться, оставшиеся сотрудники маршрутной группы оказывают пострадавшему посильную медицинскую помощь, и принимают все меры для вызова спасательной группы.

Оставлять пострадавшего или заболевшего работника в одиночестве категорически запрещается.

В маршрутах в степной местности каждый сотрудник должен иметь индивидуальный термос или флягу с кипяченой водой емкостью не менее 1л.

Во избежание солнечного удара в жаркие часы необходимо носить головные уборы, надежно защищающие от солнечных лучей.

Маршрутная группа должна быть снабжена средствами связи с лагерем, а также сигнальными средствами.

1.12. Буровые работы

Перед началом бурения скважины, буровая должна быть обеспечена документацией. Работы по бурению скважины могут быть начаты только на законченной монтажом буровой установке при наличии геолого-технического наряда, после тщательной проверки работы всех механизмов и оформления акта о приемке буровой установки в эксплуатацию. Выявленные недостатки подлежат устранению до ввода буровой установки в эксплуатацию. Буровая установка должна иметь подъездные пути, обеспечивающие беспрепятственный подъезд к ней. До начала буровых работ площадка под буровую должна быть спланирована и очищена. Прокладка подъездных путей, планировка площадок для размещения буровых установок и оборудования должны производиться по проектам и типовым схемам, утвержденным руководством предприятия.

Оборудование, инструменты, лестницы и т.д. должны сдержаться в исправности и чистоте. Все рабочие и ИТР, занятые на буровых работах должны работать в защитных касках.

Транспортировка буровой установки может осуществляться только в походном положении. При передвижении установки рабочие должны находиться в кабине автомашины.

Графики планово-предупредительного ремонта (ППР) оборудования и механизмов должны строго соблюдаться; не допускать переноса срока, предусмотренных графиком ППР.

Буровые и горные выработки на посевах в период созревания зерновых культур производятся по согласованию с заинтересованными хозяйствами.

Персонал буровой установки должен иметь практические навыки совместного выполнения всех производственных операций знать и четко выполнять требования по обеспечению безопасности работ. Бурильщиком может работать лицо, закончившее специальные курсы с отрывом от производства и имеющее соответствующее удостоверение. Помощники бурильщика и вышкомонтажники, также должны кончать специальные курсы с отрывом от производства. Обязательным условием для назначения бурильщика является наличие у него стажа работы в бурении не менее одного года. Бурильщик и его помощники, обслуживающие буровые установки с электроприводом, должны быть обучены приемам оказания первой помощи, пострадавшим от электрического тока и правилам безопасной

эксплуатации электроустановок в объеме требований для второй квалификационной группы по технике безопасности. До начала работы рабочие, занятые на бурении, обязаны пройти вводный инструктаж и инструктаж на рабочем месте и сдать экзамен по технике безопасности. Буровые рабочие обязаны выполнять только те работы, по которым они прошли обучение и инструктаж по технике безопасности. Перед началом работы на новых видах оборудования и механизма буровые рабочие изучают инструкцию по эксплуатации этого оборудования и проходят дополнительный инструктаж по технике безопасности.

Буровые рабочие обеспечиваются специальной одеждой и спец обувью, а также индивидуальными средствами защиты. Каждый буровой рабочий обязан пользоваться выданной ему спецодеждой, спец обувью и предохранительными средствами, следить за их исправностью, а в случае неисправности требовать от бурового мастера своевременного ремонта или их замены. При выполнении всех видов работ на буровой установке буровые рабочие должны быть в защитных касках.

Бурильщик, сдающий смену, обязан предупредить бурильщика, принимающего смену, и сделать запись в журнале сдачи и приемки смены об имеющихся неисправностях оборудования. Принимая смену, бурильщик вместе со своей вахтой осматривает буровую установку. При обнаружении неисправностей и нарушений правил безопасности бурильщик, принимающий смену, не приступая к работе, силами вахты устраняет их, а в случае невозможности этого останавливает работу, делает соответствующую запись в буровом журнале и немедленно докладывает об этом буровому мастеру или вышестоящему лицу технического персонала.

Буровое оборудование должно осматриваться в следующие сроки:

руководителем бурового подразделения не реже одного раза в 2 месяца; механиком партии не реже одного раза в месяц; буровым мастером - не реже одного раза в декаду; бурильщиком - при приеме и сдаче смены.

Результаты осмотра должны записываться: начальником партии, начальником участка, буровым мастером – в «Журнал проверки состояния техники безопасности», бурильщиком – в буровой журнал.

Обнаруженные неисправности должны устраняться до начала работы. Ликвидации аварий на буровых работах должны проводиться под руководством бурового мастера или инженера по бурению.

1.13. Горные работы

Проектом предусмотрена проходка поверхностных горных выработок: канав, траншей (расчисток) и шурфов.

Управление горнопроходческим оборудованием, а также обслуживание двигателей и другого оборудования должно производиться лицами, имеющими удостоверение, дающее право на производство этих работ.

Проведение выработок с отвесными бортами без крепления допускается в устойчивых породах на глубину не более 2 метров. Ступенчатые выработки с отвесными бортами допускается проводить без крепления в устойчивых породах на глубину до 6 метров при высоте каждого уступа не более 2 метров и ширине бермы не менее 0,5 метров. Эти ограничения не распространяются на проходку выработок в устойчивых породах с бортами под углом естественного откоса.

При проведении выработок в неустойчивых породах применяются крепление бортов или борта выравнивают до угла естественного откоса.

Вид крепи, или возможность проходки без крепления отмечаются в журнале геолого-маркшейдерских замечаний и вносятся в паспорта крепления. На склонах с углом откоса более 30 градусов крепь борта к вершине склона выводится над уровнем канавы (траншеи) не менее чем на 0,5 метров.

При проходке выработок с перекидкой породы глубиной более 2,5 метров должна оставаться берма. При проходке выработок с перекидкой породы крепь в местах установки полков усиливается, а сами полки ограждаются бортами из досок высотой не менее 0,15 метров. Спуск людей в горные выработки глубиной более 1,5 метров допускается по лестницам, трапам с перилами или пологим спускам. При проведении горных работ на склонах с углом более 35 градусов и при наличии скальных обрывов рабочие работают с применением страховочных средств (предохранительные пояса, страховочные канаты). На крутых склонах, в лесах, оврагах, ущельях рабочий участок проверяется и принимаются меры безопасности от скатывающихся кусков породы, зависших сучьев и камней, возможных обвалов, лавин и затопления водами. Не допускается проведение работ под козырьками пород, со стороны склонов, угрожающих оползнями, обрушениями или обвалами.

Руководитель горных работ следит за состоянием забоя, бортов канав и траншей, уступов, откосов. При угрозе обрушения пород работы прекращаются, а людей и механизмы отводят в безопасное место.

Не допускается при работе горнопроходческого, бурового и землеройно-транспортного оборудования находиться в опасной зоне действия рабочих органов и элементов их привода (канатов, цепей, лент, штоков). Опасная зона определяется технологическим регламентом, проектом и при необходимости обозначается на местах ведения работ флажками, плакатами.

При эксплуатации, обслуживании, ремонте самоходного горнопроходческого, бурового и землеройно-транспортного оборудования не допускается:

- 1) применение на склонах с углами, превышающими значения, указанные в руководстве по эксплуатации;
- 2) оставление без присмотра с работающим двигателем и не опущенным на землю рабочим органом;
- 3) выполнение ремонтных, регулировочных и смазочных работ при невыключенном двигателе, при установке оборудования не на горизонтальной площадке, не опущенном на землю и непоставленным на надежные подкладки рабочем органе, при неподложенных под колеса (гусеницы) упорах.

Минимально допустимое расстояние от края откоса до колеса (гусеницы) самоходного горнопроходческого, бурового и землеройно-транспортного оборудования определяется ПОР и технологическим регламентом.

В нерабочее время горнопроходческое, буровое и землеройно-транспортное оборудование проводится в безопасное транспортное состояние и принимаются меры, исключающие пуск оборудования посторонними лицами.

1.14. Геофизические работы

При проведении геофизических работ обязательно выполнение требований соответствующих разделов действующих Правил и инструкций по технике безопасности. Оборудование, применяемое при геофизических работах, должно быть прочно укреплено на транспортных средствах или на рабочих площадках. Перед включением электрической аппаратуры оператор должен оповестить весь работающий персонал соответствующим сигналом (радиосигнал, звуковой сигнал и др.). После окончания работ все источники электропитания должны быть отключены.

Геофизические исследования в скважинах разрешается производить только в специально подготовленных скважинах. Подготовка должна обеспечить беспрепятственный спуск и подъем каротажных зондов и скважинных приборов в течение времени, необходимого для проведения всего комплекса геофизических исследований.

Запрещается проводить геофизические исследования в скважинах при:

- неисправном спускоподъемном оборудовании буровой установки;
- выполнении на буровой установке работ, не связанных с геофизическими исследованиями.

1.15. Опробование

Работы по отбору проб в горных выработках должны выполняться с соблюдением всех требований безопасности, предусмотренных действующими Правилами.

Отбор и обработку проб следует производить с использованием обязательных для этих целей предохранительных защитных очков и респираторов. При отборе и ручной обработке проб пород и руд средней и высокой крепости должны применяться защитные очки.

При отборе проб в выработках должны применяться меры по защите от падения кусков породы со склона и бортов выработки. При одновременной работе двух или более пробоотборщиков на одном уступе расстояние между участками их работ должно быть не менее 1,5 м. Края бермы, расположенной над опробуемым интервалом, должны быть свободны от породы. Вынутую породу необходимо располагать на расстоянии не менее 0,5 м от верхнего контура выработки. Отобранные пробы запрещается укладывать на бермы и уступы выработок.

Сводная таблица ведомости планируемых поисковых геологоразведочных работ на участке Ушкарасу (лицензия 3132-EL).

№ п/п	Наименования и виды работ	Ед. изм.	В том числе по годам				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			Объем работ	Объем работ	Объем работ	Объем работ	Объем работ
1	Геологические маршруты	км	20	20	20	20	20
2	Топогеодезические исследования						
3	Геофизические исследования						
3.1.	Профильная электроразведка	пог.км	30	30	30	10	
3.2.	Площадная электроразведка	км ²	8	8	8	6	
4	Горные работы						
4.1	Проходка канав и шурфов	м ³	8 700	7 613	7 613	7 613	7 613
4.2	Зачистка канав и шурфов вручную (включая продувку полотна)	м ³	2 610	2 284	2 284	2 284	2 284
4.3	Проходка траншей и расчисток механизированным способом	м ³	1 600	1 400	1 400	1 400	1 400
4.4	Зачистка траншей и расчисток вручную (включая продувку полотна)	м ³	480	420	420	420	420
4.5	Геологическая документация канав и шурфов (геологическая и фото документация, отбор проб)	пог.м	4 000	3 500	3 500	3 500	3 500
5	Буровые работы						
5.1	Бурение скважин КГК (включая инклинометрию)	пог. м.	500	1 000	1 000	500	
5.2	Бурение колонковых скважин NQ+HQ+PQ (включая инклинометрию)	пог. м.	3 000	3 000	3 000	2 500	2 500
5.3	Бурение скважин RC (включая инклинометрию)	пог. м.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
5.4	Бурение технологических и	пог. м.	500	500	0	500	500

	гидрогеологических скважин (включая инклинометрию)						
5.5	Бурение шнековых (или ударно-канатных) скважин (включая инклинометрию)	пог. м.	500	500	500	500	0
5.6	Геологическое сопровождение механического бурения (включая, при необходимости, документацию, в том числе геотехническую, распиловку и пробоотбор)	пог. м	5 500	6 000	5 500	5 000	4 000
5.7	Бурение скважин портативным буром (включая документацию и пробоотбор)	пог. м.	500	500	500	500	0

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Намечаемые геологоразведочные работы носят кратковременный, локальный характер.

При разведке в 2026-2027 году определены 13 источника выбросов: 2 – организованные, 10 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2028 году определены 12 источника выбросов: 2 – организованные, 9 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2029 году определены 13 источника выбросов: 2 – организованные, 10 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2030 году определены 11 источника выбросов: 2 – организованные, 8 – неорганизованные и 1 передвижной.

При работе дизельных электростанций, предназначенных для электроснабжения буровых станков в атмосферу будут выделяться такие вещества как: нормируемые вещества - углерод, азота оксид и азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, углеводороды, алканы.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при разведке на 2026-2030 годы представлены в таблице 1.2.1.

Согласно требованиями ст.202 ЭК РК - Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

Оборудование и техника малочисленны и используются эпизодически. Превышения нормативов ПДКм.р, в жилой зоне по всем загрязняющим веществам не наблюдается.

Обслуживание спец.техники и автотранспорта (мойка, частичный и капитальный ремонт) будет осуществляться на специализированных предприятиях ближайших населенных пунктов.

Источники загрязнения окружающей среды:

Буровые работы

Для бурения поисково-оценочных скважин используется буровой станок компании или его аналоги.

При работе дизельных электростанций, предназначенных для электроснабжения буровых станков в атмосферу будут выделяться такие вещества как: нормируемые

При работе дизельных электростанций, предназначенных для электроснабжения При работе автотранспорта будут выбрасываться следующие вещества: углерода оксид, азота диоксид, углеводороды предельные, бенз-а-пирен, серы диоксид, сажа.

Результаты расчетов максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, отходящих от источников загрязнения на проектное положение отражены на графических иллюстрациях к расчету. Анализ расчета рассеивания показывает, что не отмечается превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ.

Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферы представлена на рисунке 2.1.

Период разведочных работ

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке являются земляные работы, работа ДЭС, буровые работы, горные работы, заправка и хранение дизтоплива. Все расходы материалов были взяты согласно сметной документации к Плану разведки.

Источники выбросов ЗВ при разведке в 2026 -2027 годах:

Организованные

- №0001 - ДЭС при бурении скважин;
- №0002 - Работа ДЭС при электроснабжении

Неорганизованные

- №6001 - Проходка канав и шурфов
- №6002 - Зачистка канав вручную
- №6003 - Проходка траншей
- №6004 - Зачистка траншей
- №6005 - Бурение скважин КГК
- №6006 - Бурение колонковых скважин
- №6007 - Бурение скважин РС
- №6008 - Бурение технологических и гидрогеологических скважин
- №6009 - Бурение шнековых скважин
- №6010 - Хранение дизтоплива
- №6011 – Передвижные источники (спецтехника)

Источники выбросов ЗВ при разведке в 2028 году:

Организованные

- №0001 - ДЭС при бурении скважин;
- №0002 - Работа ДЭС при электроснабжении

Неорганизованные

- №6001 - Проходка канав и шурфов
- №6002 - Зачистка канав вручную
- №6003 - Проходка траншей
- №6004 - Зачистка траншей
- №6005 - Бурение скважин КГК
- №6006 - Бурение колонковых скважин
- №6007 - Бурение скважин РС
- №6008 - Бурение шнековых скважин
- №6009 - Хранение дизтоплива
- №6010 – Передвижные источники (спецтехника)

Источники выбросов ЗВ при разведке в 2029 году:

Организованные

- №0001 - ДЭС при бурении скважин;
- №0002 - Работа ДЭС при электроснабжении

Неорганизованные

- №6001 - Проходка канав и шурфов
- №6002 - Зачистка канав вручную
- №6003 - Проходка траншей
- №6004 - Зачистка траншей
- №6005 - Бурение скважин КГК
- №6006 - Бурение колонковых скважин
- №6007 - Бурение скважин РС
- №6008 - Бурение технологических и гидрогеол. скважин
- №6009 – Бурение шнековых скважин
- №6010 – Хранение дизтоплива
- №6011 – Передвижные источники (спецтехника)

Источники выбросов ЗВ при разведке в 2030 году:

Организованные

- №0001 - ДЭС при бурении скважин;
- №0002 - Работа ДЭС при электроснабжении

Неорганизованные

- №6001 - Проходка канав и шурфов
- №6002 - Зачистка канав вручную
- №6003 - Проходка траншей
- №6004 - Зачистка траншей
- №6005 - Бурение колонковых скважин
- №6006 - Бурение скважин РС
- №6007 - Бурение технологических и гидрогеол. скважин
- №6008 – Хранение дизтоплива
- №6009 – Передвижные источники (спецтехника)

При разведке в 2026-2027 году определены 13 источника выбросов: 2 – организованные, 10 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2028 году определены 12 источника выбросов: 2 – организованные, 9 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2029 году определены 13 источника выбросов: 2 – организованные, 10 – неорганизованные и 1 передвижной.

При разведке в 2030 году определены 11 источника выбросов: 2 – организованные, 8 – неорганизованные и 1 передвижной.

При работе дизельных электростанций, предназначенных для электроснабжения буровых станков в атмосферу будут выделяться такие вещества как: нормируемые вещества

- углерод, азота оксид и азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, углеводороды, алканы.

При проведении буровых работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием двуоксида кремния 20-70%.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2026 году составит: **0.870044042 г/сек и 8.324799328 /год.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2027 году составит: **0.864976042 г/сек и 8.276233128 т/год.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2028 году составит: **0.864946142 г/сек и 8.275855128 т/год.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2029 году составит: **0.864946142 г/сек и 8.276092328 т/год.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при разведке в 2030 году составит: **0.864886342 г/сек и 8.275525128 т/год.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при разведке на 2026-2030 годы представлены в таблице 1.2.1.

Согласно требованиям ст.202 ЭК РК - Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

Период эксплуатации

Данным проектом эксплуатация не предусматривается и не ожидается, в этой связи расчеты выбросов не проводились.

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

Рабочим проектом не предусмотрена установка пыле-газоочистного оборудования на производственных объектах предприятия.

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

Все используемое оборудование соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан. Согласно проведенным расчетам рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы превышение предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосфере не отмечается.

2.4 Перспектива развития

1. Работы будут проводиться согласно календарного графика. Увеличения объемов работ по настоящему проекту не предусматривается.
2. Срок начала реализации намечаемой деятельности 2026 г.
3. Срок завершения намечаемой деятельности – 2030год.
4. Постутилизация объекта (ликвидация, рекультивация) поэтапно – 2030 гг.
5. Строительство зданий и сооружений планом разведки не предусмотрено.
6. Так как строительство зданий и сооружений планом разведки не предусмотрено, постутилизация зданий и сооружений не рассматривается. По окончании работ, окружающая среда будет восстановлена путем проведения ликвидации скважин методом тампонажа.

7. Все работы будут проводиться в теплое время года с апреля по октябрь месяц.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов предельно допустимых выбросов представлены в таблице 2.4.

Таблица составлена с учетом требований Приложения 1 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

В ходе поисковых геологоразведочных работ не предусматриваются взрывные работы, которые могли бы являться источником залповых выбросов.

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

Согласно специфике производства, залповые выбросы отсутствуют.

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении поисковых геологоразведочных работ, их комбинации с суммирующим действием, класс опасности, а также предельно допустимые концентрации (ПДК) в атмосферном воздухе населённых мест приведены в таблице 2.2.

При совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия, сумма их концентраций не должна превышать 1 (единицы) и определяется по формуле:

$$C_1/ПДК_1 + C_2/ПДК_2 + \dots + C_n/ПДК_n \leq 1$$

C_1, C_2, \dots, C_n — фактические концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;

$ПДК_1, ПДК_2, \dots, ПДК_n$ — предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ.

При геологоразведочных работах в 2026-2030 году года вещества по группам суммации ЗВ приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Таблица групп суммаций на при разведке в 2026 году

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Таблица 2.13

Таблица групп суммаций при разведке в 2027 году

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Таблица 2.1

Таблица групп суммаций при разведке в 2028 году

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Таблица 2.1

Таблица групп суммаций при разведке в 2029 году

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Таблица групп суммаций при разведке в 2030 году

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
при разведочных работах в 2026 году**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.32	3.072	76.8
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.052	0.4992	8.32
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.020833334	0.192	3.84
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (0.5	0.05		3	0.05	0.48	9.6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (0.008			2	0.00000244	0.000001848	0.000231
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.258333334	2.496	0.832
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000005	0.00000528	5.28
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.005	0.048	4.8
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.121703334	1.152658	1.152658
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного угляй казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.0421711	0.3849342	3.849342
	В С Е Г О :						0.870044042	8.324799328	114.474231

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
при разведочных работах в 2027 году**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.32	3.072	76.8
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.052	0.4992	8.32
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (0.15	0.05		3	0.020833334	0.192	3.84
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (0.5	0.05		3	0.05	0.48	9.6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (0.008			2	0.00000244	0.000001848	0.000231
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.258333334	2.496	0.832
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000005	0.00000528	5.28
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.005	0.048	4.8
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель		1			4	0.121703334	1.152658	1.152658
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного сланец, доменный шлак, песок, углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.0371031	0.336368	3.36368
	В С Е Г О :						0.864976042	8.276233128	113.988569

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
при разведочных работах в 2028 году**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.32	3.072	76.8
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.052	0.4992	8.32
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (0.15	0.05		3	0.020833334	0.192	3.84
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (0.5	0.05		3	0.05	0.48	9.6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (0.008			2	0.00000244	0.000001848	0.000231
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	0.258333334	2.496	0.832
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000005	0.00000528	5.28
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.005	0.048	4.8
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.121703334	1.152658	1.152658
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.0370732	0.33599	3.3599
	В С Е Г О :						0.864946142	8.275855128	113.984789

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
при разведочных работах в 2029 году**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.32	3.072	76.8
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.052	0.4992	8.32
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (0.15	0.05		3	0.020833334	0.192	3.84
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (0.5	0.05		3	0.05	0.48	9.6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (0.008			2	0.00000244	0.000001848	0.000231
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	0.258333334	2.496	0.832
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000005	0.00000528	5.28
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.005	0.048	4.8
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.121703334	1.152658	1.152658
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.0370732	0.3362272	3.362272
	В С Е Г О :						0.864946142	8.276092328	113.987161

Таблица 2.2

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
при разведочных работах в 2030 году**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.32	3.072	76.8
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.052	0.4992	8.32
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (0.15	0.05		3	0.020833334	0.192	3.84
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (0.5	0.05		3	0.05	0.48	9.6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (0.008			2	0.00000244	0.000001848	0.000231
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.258333334	2.496	0.832
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000005	0.00000528	5.28
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.005	0.048	4.8
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19		1			4	0.121703334	1.152658	1.152658
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.0370134	0.33566	3.3566
	В С Е Г О :						0.864886342	8.275525128	113.981489

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
от передвижных источников**

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00776	0.002187	0	0.054675
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.00126	0.0003554	0	0.00592333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.001033	0.0002914	0	0.005828
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.00078	0.000223	0	0.00446
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.00641	0.00193	0	0.00064333
2732	Керосин (654*)				1.2	0.0018	0.000521	0	0.00043417
	В С Е Г О:					0.019043	0.0055078		0.07196383

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2026 году

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м ³ /с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конц ного исто /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС при бурении скважин	1	2520		0001	2	0.1x 0.1	3.64	0.0364	450	112	121	Площадка

Таблица 3.3

а линей чика рина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	11641.106	1.024	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	1891.680	0.1664	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010416667	757.885	0.064	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.025	1818.923	0.16	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.129166667	9397.768	0.832	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.018	0.00000176	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	181.892	0.016	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.060416667	4395.730	0.384	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2026 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС для элснабжения полевого лагеря	1	5040		0002	2	0.1x 0.1	1.57	0.015708	450	117	95	
001		Проходка канав и шурфов	1	2520		6001						77	71	209

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	26975.825	2.048	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	4383.572	0.3328	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010416667	1756.239	0.128	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.025	4214.973	0.32	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.129166667	21777.359	1.664	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.042	0.00000352	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	421.497	0.032	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.060416667	10186.184	0.768	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0273		0.248	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2026 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Зачистка канав вручную	1	2520		6002						68	71	196
001		Проходка траншей	1	2520		6003						63	60	173
001		Зачистка траншей	1	2520		6004						63	60	173
001		Бурение	1	2520		6005						63		182

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00806		0.0752	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00508		0.0456	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001492		0.01368	
					2908	Пыль неорганическая,	0.0000299		0.0001892	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2026 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		скважин КТК											66	
001		Бурение колонковых скважин	1	2520		6006						68	63	184
001		Бурение скважин РС	1	2520		6007						68	63	184
001		Бурение технологически	1	2520		6008						63	60	173

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0001195		0.001133	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000376	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000378	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2026 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		х и гидрогеологических скважин	1	2520		6009						63	60	173
001		Бурение шнековых скважин	1	2520		6009						63	60	173
001		Хранение ДТ	1	5040		6010						63	71	188

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					2908	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000378	
100					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000244		0.000001848	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00087		0.000658	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2027 году

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м ³ /с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конц ного исто /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС при бурении скважин	1	2520		0001	2	0.01x 0.1	2	0.002	450	121	105	Площадка

Таблица 3.3

а линей чника ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/м ³	т/год	
У2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	211868.132	1.024	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	34428.571	0.1664	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010416667	13793.499	0.064	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.025	33104.396	0.16	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.129166667	171039.378	0.832	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.331	0.00000176	
					1325	Формальдегид (0.0025	3310.440	0.016	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.060416667	80002.290	0.384	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2027 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС для элснабжения полевого лагеря	1	5040		0002	2	0.1x 0.1	3.64	0. 0364278	450	117	95	
001		Проходка канав и шурфов	1	2520		6001						77	71	209

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	11632.222	2.048	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	1890.236	0.3328	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010416667	757.306	0.128	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.025	1817.535	0.32	
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.129166667	9390.596	1.664	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.018	0.00000352	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	181.753	0.032	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.060416667	4392.376	0.768	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0239		0.217	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2027 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Зачистка канав вручную	1	2520		6002						68	71	196
001		Проходка траншей	1	2520		6003						63	60	173
001		Зачистка траншей	1	2520		6004						63	60	173
001		Бурение	1	2520		6005						63		182

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей месторождений) (494)	0.00717		0.0651	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00448		0.0399	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001314		0.01196	
					2908	Пыль неорганическая,	0.0000299		0.000143	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2027 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		скважин КГК											66	
001		Бурение колонковых скважин	1	2520		6006						68	63	184
001		Бурение скважин РС	1	2520		6007						68	63	184
001		Бурение технологически	1	2520		6008						63	60	173

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0001195		0.001133	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000376	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000378	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2027 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		х и гидрогеологических скважин												
001		Бурение шнековых скважин	1	2520		6009						63	60	173
001		Хранение ДТ	1	5040		6010						63	71	188

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					2908	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000378	
100					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000244		0.000001848	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00087		0.000658	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2028 году

Продство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м ³ /с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш площадного источника
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС при бурении скважин	1	2520		0001	2	0.1x 0.1	3.64	0.0364278	450	110	95	Площадка

а линей чика рина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кoeff обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	11632.222	1.024	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	1890.236	0.1664	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010416667	757.306	0.064	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.025	1817.535	0.16	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.129166667	9390.596	0.832	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.018	0.00000176	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	181.753	0.016	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.060416667	4392.376	0.384	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке при разведке в 2028 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС для элснабжения полевого лагеря	1	5040		0002	2	0.1x 0.1	3.64	0. 0364278	450	117	95	
001		Проходка канав и шурфов	1	2520		6001						77	71	209

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	11632.222	2.048	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	1890.236	0.3328	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010416667	757.306	0.128	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.025	1817.535	0.32	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.129166667	9390.596	1.664	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.018	0.00000352	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	181.753	0.032	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.060416667	4392.376	0.768	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0239		0.217	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке при разведке в 2028 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Зачистка канав вручную	1	2520		6002						68	71	196
001		Проходка траншей	1	2520		6003						63	60	173
001		Зачистка траншей	1	2520		6004						63	60	173
001		Бурение	1	2520		6005						63		182

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00717		0.0651	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00448		0.0399	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001314		0.01196	
					2908	Пыль неорганическая,	0.0000299		0.000143	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке при разведке в 2028 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		скважин КГК											66	
001		Бурение колонковых скважин	1	2520		6006						68	63	184
001		Бурение скважин РС	1	2520		6007						68	63	184
001		Бурение шнековых	1	2520		6008						63	60	173

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0001195		0.001133	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000376	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000378	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке при разведке в 2028 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		скважин												
001		Хранение ДТ	1	5040		6009						63	60	173

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000244		0.000001848	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00087		0.000658	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2029 году

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м ³ /с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца		2-го конц ного исто /длина, ш площадн источни
												линейного источ- ника /центра площад- ного источника	X1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС при бурении скважин	1	2520		0001	2	0.1x 0.1	2	0.02	450	105	95	Площадка

а линей чника рина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	21186.813	1.024	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	3442.857	0.1664	
					0328	Углерод (Сажа,	0.010416667	1379.350	0.064	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.025	3310.440	0.16	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.129166667	17103.938	0.832	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.033	0.00000176	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	331.044	0.016	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.060416667	8000.229	0.384	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2029 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС для элснабжения полевого лагеря	1	5040		0002	2	0.1x 0.1	3.64	0. 0364278	450	117	95	
001		Проходка канав и шурфов	1	2520		6001						77	71	209

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	11632.222	2.048	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	1890.236	0.3328	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010416667	757.306	0.128	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.025	1817.535	0.32	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.129166667	9390.596	1.664	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.018	0.00000352	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	181.753	0.032	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 265П) (10)	0.060416667	4392.376	0.768	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0239		0.217	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2029 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Зачистка канав вручную	1	2520		6002						68	71	196
001		Проходка траншей	1	2520		6003						63	60	173
001		Зачистка траншей	1	2520		6004						63	60	173
001		Бурение	1	2520		6005						63		182

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей месторождений) (494)	0.00717		0.0651	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, казахстанских месторождений) (494)	0.00448		0.0399	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001314		0.01196	
					2908	Пыль неорганическая,	0.0000299		0.0001892	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2029 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		скважин КГК											66	
001		Бурение колонковых скважин	1	2520		6006						68	63	184
001		Бурение скважин РС	1	2520		6007						68	63	184
001		Бурение технологически	1	2520		6008						63	68	184

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000896		0.000946	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000376	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000378	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2029 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		х и гидрогеол. скважин												
001		Бурение шнековых скважин	1	2520		6009						63	60	173
001		Хранение ДТ	1	5040		6010						63	60	173

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					2908	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000378	
100					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000244		0.000001848	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00087		0.000658	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2030 году

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м ³ /с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца		2-го конц ного исто /длина, ш площадн источни
												линейного источ- ника /центра площад- ного источника	X1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС при бурении скважин	1	2520		0001	2	0.1	2	0.015708	450	63	71	Площадка

Таблица 3.3

а линей чика рина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кoeff обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/м ³	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16	26975.825	1.024	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.026	4383.572	0.1664	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010416667	1756.239	0.064	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.025	4214.973	0.16	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.129166667	21777.359	0.832	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000025	0.042	0.00000176	
					1325	Формальдегид (0.0025	421.497	0.016	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в Растворитель РПК-	0.060416667	10186.184	0.384	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2030 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ДЭС для элснабжения полевого лагеря	1	5040		0002	2	0.1	4.64	0. 0364425	450	117	95	
001		Проходка канав и шурфов	1	2520		6001						77	71	209

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					265П) (10)					
					0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.16	11627.530	2.048	
					0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.026	1889.474	0.3328	
					0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.010416667	757.001	0.128	
					0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.025	1816.802	0.32	
					0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.129166667	9386.808	1.664	
					0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)		0.00000025	0.018	0.00000352	
					1325 Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0025	181.680	0.032	
					2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в Растворитель РПК- 265П) (10)		0.060416667	4390.604	0.768	
					2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.0239		0.217	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2030 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Зачистка канав вручную	1	2520		6002						68	71	196
001		Проходка траншей	1	2520		6003						63	60	173
001		Зачистка траншей	1	2520		6004						63	60	173
001		Бурение	1	2520		6005						63		182

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00717		0.0651	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00448		0.0399	
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001314		0.01196	
					2908	Пыль неорганическая,	0.0000896		0.000946	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2030 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		колонковых скважин											66	
001		Бурение скважин РС	1	2520		6006						68	63	184
001		Бурение технологически х и гидрогеол. скважин	1	2520		6007						68	63	68
001		Хранение ДТ	1	5040		6008						63	68	184

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
100						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000376	
\					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000299		0.000378	
100					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000244		0.000001848	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2030 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00087		0.000658	

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

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

- Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-ө. Приложение 8
- Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п. Приложение №11
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004, Астана 2004 г.

Параметры эмиссий загрязняющих веществ для предприятия представлены в виде таблицы «Параметры эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС».

Расчеты выбросов проводились с учетом максимальных мощностей, нагрузок работы технологического оборудования, времени его работы.

3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

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

В административном отношении площадь геологического отвода участка Ушкарасу расположена в Жамбыльском сельском округе (44 блока) и сельском округе Темирбек Жургенов (1 блок) Айтекебийского района Актюбинской области в 119 км к северо-востоку от города Хромтау и в 38 км к северо-западу от села им. Темирбека Жургенова.

Айтекебийский район расположен в северо-восточной части Актюбинской области. Население 26 тыс. человек, средняя плотность 0,9 человек на 1 км² (2006). Национальный состав: казахи 93,6%, русские 4%, украинцы 0,9%, татары 0,4%. По состоянию на июль 2008 года численность населения района составила 31277 человек. Район был образован в 1997 году в результате упразднения Карабутакского и Комсомольского районов. В районе 32 населенных пункта, 15 сельских округов. Район расположен на северо-востоке области, вдоль реки Ирғиз, и граничит с Россией.

Участок Ушкарасу расположен, в пределах Северо-Актастинского золотоносного района (по данным 9348_Федоров_1981), который, в свою очередь, располагается в пределах листов М-40-ХІІ, М-40-ХVІІІ, М-41-VII, М-41-ХІІІ.

Характеристика климатических условий - климат резко континентальный с холодной снежной зимой и сухим жарким летом, с резкой сменой суточных и годовых температур. В зимний период (октябрь-март) колебания температур от -10 до -38 °С, средняя -24°С. Высота снежного покрова составляет 25-50 см. Глубина промерзания почвы до 100-120 см. Суровые зимние условия усугубляются постоянно дующими сильными резкими ветрами и метелями. Положительные температуры устанавливаются со второй половины мая и держатся до конца сентября. лето жаркое, сухое, при среднемесячной температуре +22°, максимальной - в июле +40 °. Годовое количество осадков составляет 150-200 мм, большая часть которых выпадает в осенне-зимний период.

Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха.

В районе отсутствуют загрязняющие воздушную среду, почву, водные источники промышленные предприятия, в том числе горно-рудного сектора, а населенные пункты единичны и с крайне малочисленным населением. Население занимается скотоводством.

В зоне расположения проектируемых работ курортов, зон отдыха, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха не имеется.

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Для оценки влияния выбросов вредных веществ на качество атмосферного воздуха, в соответствии с действующими нормами проектирования, используются методы математического моделирования.

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций проводится на программном комплексе «ЭРА» версии 3.0, разработанном в соответствии с «Методикой расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» (приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө).

ПК «ЭРА» позволяет производить расчеты разовых концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых точечными, линейными, плоскостными источниками, рассчитывает приземные концентрации, как отдельных веществ, так и групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

В настоящем проекте произведен расчет рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы при проведении поисковых геологоразведочных работ при одновременной работе оборудования.

Размер основного расчетного прямоугольника для определения максимальных приземных концентраций определен с учетом влияния загрязнения со сторонами: 5500*4200 метров. Шаг сетки основного прямоугольника по осям X и Y принят 100 метров, расчетное число точек 56*41.

Так как на расстоянии равном 50-ти высотам наиболее высокого источника предприятия, перепад высот не превышает 50 м, безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности (h), принят равным 1,0.

Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха, также в районе проведения работ в радиусе 1-2-х км нет других промышленных предприятий и жилой зоны (загрязнение воздуха не создается другими источниками, исключая данный). В связи с этим расчет рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы производился без учета фоновых концентраций.

Анализ расчета рассеивания показывает, что не отмечается превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
при разведке в 2026 году

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.052	2	0.130	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.020833334	2	0.1389	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.258333334	2	0.0517	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000005	2	0.050	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.121703334	2	0.1217	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0421711	2	0.1406	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.02	2	1.600	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.05	2	0.100	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00000244	2	0.0003	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.005	2	0.100	Нет
<p>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с</p> <p>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.</p>								

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
при разведке в 2027 году

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.052	2	0.130	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.020833334	2	0.1389	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.258333334	2	0.0517	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000005	2	0.050	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.121703334	2	0.1217	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0421711	2	0.1406	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.02	2	1.600	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.05	2	0.100	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00000244	2	0.0003	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.005	2	0.100	Нет
<p>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с</p> <p>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.</p>								

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
при разведке в 2028 году

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.052	2	0.130	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.020833334	2	0.1389	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.258333334	2	0.0517	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000005	2	0.050	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.121703334	2	0.1217	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0370732	2	0.1236	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.02	2	1.600	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.05	2	0.100	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00000244	2	0.0003	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.005	2	0.100	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с

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

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
при разведке в 2029 году

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.052	2	0.130	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.020833334	2	0.1389	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.258333334	2	0.0517	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000005	2	0.050	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.121703334	2	0.1217	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0370732	2	0.1236	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.02	2	1.600	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.05	2	0.100	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00000244	2	0.0003	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.005	2	0.100	Нет
<p>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с</p> <p>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.</p>								

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
при разведке в 2030 году

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.052	2	0.130	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.020833334	2	0.1389	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.258333334	2	0.0517	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000005	2	0.050	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.121703334	2	0.1217	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0370134	2	0.1234	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.02	2	1.600	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.05	2	0.100	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00000244	2	0.0003	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.005	2	0.100	Нет
<p>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с</p> <p>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.</p>								

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

В соответствии со статьей 39 Экологического кодекса Республики Казахстан: Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении.

2. К нормативам эмиссий относятся:

- 1) нормативы допустимых выбросов;
- 2) нормативы допустимых сбросов.

3. Нормативы эмиссий устанавливаются по видам загрязняющих веществ, включенным в перечень загрязняющих веществ в соответствии с частью третьей пункта 2 статьи 11 настоящего Кодекса.

4. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий, на уровнях, не превышающих:

1) в случае проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду – соответствующих предельных значений, указанных в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 настоящего Кодекса;

2) в случае проведения в соответствии с настоящим Кодексом скрининга воздействий намечаемой деятельности, по результатам которого вынесено заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду, – соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 настоящего Кодекса.

Для объектов, в отношении которых выдается комплексное экологическое разрешение, нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий, на уровнях, не превышающих соответствующих предельных значений эмиссий маркерных загрязняющих веществ, связанных с применением наилучших доступных техник, приведенных в заключениях по наилучшим доступным техникам.

5. Нормативы эмиссий для намечаемой деятельности, в том числе при внесении в деятельность существенных изменений, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа – проекта нормативов эмиссий (проекта нормативов допустимых выбросов, проекта нормативов допустимых сбросов), который разрабатывается в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с настоящим Кодексом.

6. Определение нормативов эмиссий осуществляется расчетным путем в соответствии с требованиями настоящего Кодекса по методике, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

7. Разработка проектов нормативов эмиссий осуществляется для объектов I категории лицом, имеющим лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

8. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок действия экологического разрешения.

9. Объемы эмиссий в окружающую среду, показатели которых превышают нормативы эмиссий, установленные экологическим разрешением, признаются сверхнормативными.

10. Эмиссии, осуществляемые при проведении мероприятий по ликвидации чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера и их последствий в соответствии с законодательством Республики Казахстан о гражданской защите, а также вследствие применения соответствующих требованиям настоящего Кодекса методов ликвидации аварийных разливов нефти, не подлежат нормированию и не считаются сверхнормативными.

Согласно п .7.12 Раздела 2 Приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан разведка твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

В таблице 3.3. представлены нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на 2024-2026 годы. Таблица выполнена в соответствии с требованиями Приложения 4 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

3.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также 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

Проектом предусматривается:

- выполнение работ, согласно технологического регламента;
- для заправки механизмов дизельным топливом предусматривается топливозаправщик, места перекачки топлива будут снабжены масло-улавливающими поддонами и другими приспособлениями, предотвращающими потери и загрязнение окружающей среды.
 - Транспорт, агрегаты должны быть в исправном рабочем состоянии. Если техника не используется -двигатели должны быть выключены.
 - Осуществление заправки топливом и ремонт техники осуществлять только в специально оборудованных или специализированных местах (СТО).
 - Осуществлять мойку автомашин или их частей только в специализированных мойках.
 - При возникновении аварийной ситуации, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае, в срок, не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха, вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2026 году

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2026 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.16	1.024	0.16	1.024	
участок Ушкарасу	0002			0.16	2.048	0.16	2.048	
Итого:				0.32	3.072	0.32	3.072	
Всего по загрязняющему веществу:				0.32	3.072	0.32	3.072	
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.026	0.1664	0.026	0.1664	
участок Ушкарасу	0002			0.026	0.3328	0.026	0.3328	
Итого:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
Всего по загрязняющему веществу:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.010416667	0.064	0.010416667	0.064	
участок Ушкарасу	0002			0.010416667	0.128	0.010416667	0.128	
Итого:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
Всего по загрязняющему веществу:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2026 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
участок Ушкарасу	0001			0.025	0.16	0.025	0.16	
участок Ушкарасу	0002			0.025	0.32	0.025	0.32	
Итого:				0.05	0.48	0.05	0.48	
Всего по загрязняющему веществу:				0.05	0.48	0.05	0.48	
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
участок Ушкарасу	6010			0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Итого:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
***0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.129166667	0.832	0.129166667	0.832	
участок Ушкарасу	0002			0.129166667	1.664	0.129166667	1.664	
Итого:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
Всего по загрязняющему веществу:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.00000025	0.00000176	0.00000025	0.00000176	
участок Ушкарасу	0002			0.00000025	0.00000352	0.00000025	0.00000352	
Итого:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.0025	0.016	0.0025	0.016	
участок Ушкарасу	0002			0.0025	0.032	0.0025	0.032	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:				0.005	0.048	0.005	0.048	
Всего по загрязняющему веществу:				0.005	0.048	0.005	0.048	
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.060416667	0.384	0.060416667	0.384	
участок Ушкарасу	0002			0.060416667	0.768	0.060416667	0.768	
Итого:				0.120833334	1.152	0.120833334	1.152	
Неорганизованные источники								
участок Ушкарасу	6010			0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Итого:				0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Всего по загрязняющему веществу:				0.121703334	1.152658	0.121703334	1.152658	
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Неорганизованные источники								
участок Ушкарасу	6001			0.0273	0.248	0.0273	0.248	
участок Ушкарасу	6002			0.00806	0.0752	0.00806	0.0752	
участок Ушкарасу	6003			0.00508	0.0456	0.00508	0.0456	
участок Ушкарасу	6004			0.001492	0.01368	0.001492	0.01368	
участок Ушкарасу	6005			0.0000299	0.0001892	0.0000299	0.0001892	
участок Ушкарасу	6006			0.0001195	0.001133	0.0001195	0.001133	
участок Ушкарасу	6007			0.0000299	0.000376	0.0000299	0.000376	
участок Ушкарасу	6008			0.0000299	0.000378	0.0000299	0.000378	
участок Ушкарасу	6009			0.0000299	0.000378	0.0000299	0.000378	
Итого:				0.0421711	0.3849342	0.0421711	0.3849342	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0421711	0.3849342	0.0421711	0.3849342	
Всего по объекту:				0.870044042	8.324799328	0.870044042	8.324799328	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0.827000502	7.93920528	0.827000502	7.93920528	
Итого по неорганизованным источникам:				0.04304354	0.385594048	0.04304354	0.385594048	

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу разведке в 2027 году

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
1	2							
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.16	1.024	0.16	1.024	
участок Ушкарасу	0002			0.16	2.048	0.16	2.048	
Итого:				0.32	3.072	0.32	3.072	
Всего по загрязняющему веществу:				0.32	3.072	0.32	3.072	
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.026	0.1664	0.026	0.1664	
участок Ушкарасу	0002			0.026	0.3328	0.026	0.3328	
Итого:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
Всего по загрязняющему веществу:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.010416667	0.064	0.010416667	0.064	
участок Ушкарасу	0002			0.010416667	0.128	0.010416667	0.128	
Итого:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
Всего по загрязняющему веществу:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу разведке в 2027 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
участок Ушкарасу	0001			0.025	0.16	0.025	0.16	
участок Ушкарасу	0002			0.025	0.32	0.025	0.32	
Итого:				0.05	0.48	0.05	0.48	
Всего по загрязняющему веществу:				0.05	0.48	0.05	0.48	
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
участок Ушкарасу	6010			0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Итого:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
***0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.129166667	0.832	0.129166667	0.832	
участок Ушкарасу	0002			0.129166667	1.664	0.129166667	1.664	
Итого:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
Всего по загрязняющему веществу:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.00000025	0.00000176	0.00000025	0.00000176	
участок Ушкарасу	0002			0.00000025	0.00000352	0.00000025	0.00000352	
Итого:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.0025	0.016	0.0025	0.016	
участок Ушкарасу	0002			0.0025	0.032	0.0025	0.032	

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу разведке в 2027 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:				0.005	0.048	0.005	0.048	
Всего по загрязняющему веществу:				0.005	0.048	0.005	0.048	
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.060416667	0.384	0.060416667	0.384	
участок Ушкарасу	0002			0.060416667	0.768	0.060416667	0.768	
Итого:				0.120833334	1.152	0.120833334	1.152	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	6010			0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Итого:				0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Всего по загрязняющему веществу:				0.121703334	1.152658	0.121703334	1.152658	
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	6001			0.0239	0.217	0.0239	0.217	
участок Ушкарасу	6002			0.00717	0.0651	0.00717	0.0651	
участок Ушкарасу	6003			0.00448	0.0399	0.00448	0.0399	
участок Ушкарасу	6004			0.001314	0.01196	0.001314	0.01196	
участок Ушкарасу	6005			0.0000299	0.000143	0.0000299	0.000143	
участок Ушкарасу	6006			0.0001195	0.001133	0.0001195	0.001133	
участок Ушкарасу	6007			0.0000299	0.000376	0.0000299	0.000376	
участок Ушкарасу	6008			0.0000299	0.000378	0.0000299	0.000378	
участок Ушкарасу	6009			0.0000299	0.000378	0.0000299	0.000378	
Итого:				0.0371031	0.336368	0.0371031	0.336368	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0371031	0.336368	0.0371031	0.336368	
Всего по объекту:				0.864976042	8.276233128	0.864976042	8.276233128	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0.827000502	7.93920528	0.827000502	7.93920528	
Итого по неорганизованным источникам:				0.03797554	0.337027848	0.03797554	0.337027848	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2028 году

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2028 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.16	1.024	0.16	1.024	
участок Ушкарасу	0002			0.16	2.048	0.16	2.048	
Итого:				0.32	3.072	0.32	3.072	
Всего по загрязняющему веществу:				0.32	3.072	0.32	3.072	
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.026	0.1664	0.026	0.1664	
участок Ушкарасу	0002			0.026	0.3328	0.026	0.3328	
Итого:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
Всего по загрязняющему веществу:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.010416667	0.064	0.010416667	0.064	
участок Ушкарасу	0002			0.010416667	0.128	0.010416667	0.128	
Итого:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
Всего по загрязняющему веществу:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2028 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
участок Ушкарасу	0001			0.025	0.16	0.025	0.16	
участок Ушкарасу	0002			0.025	0.32	0.025	0.32	
Итого:				0.05	0.48	0.05	0.48	
Всего по загрязняющему веществу:				0.05	0.48	0.05	0.48	
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
участок Ушкарасу	6009			0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Итого:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
***0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.129166667	0.832	0.129166667	0.832	
участок Ушкарасу	0002			0.129166667	1.664	0.129166667	1.664	
Итого:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
Всего по загрязняющему веществу:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.00000025	0.00000176	0.00000025	0.00000176	
участок Ушкарасу	0002			0.00000025	0.00000352	0.00000025	0.00000352	
Итого:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.0025	0.016	0.0025	0.016	
участок Ушкарасу	0002			0.0025	0.032	0.0025	0.032	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2028 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:				0.005	0.048	0.005	0.048	
Всего по загрязняющему веществу:				0.005	0.048	0.005	0.048	
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.060416667	0.384	0.060416667	0.384	
участок Ушкарасу	0002			0.060416667	0.768	0.060416667	0.768	
Итого:				0.120833334	1.152	0.120833334	1.152	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	6009			0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Итого:				0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Всего по загрязняющему веществу:				0.121703334	1.152658	0.121703334	1.152658	
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	6001			0.0239	0.217	0.0239	0.217	
участок Ушкарасу	6002			0.00717	0.0651	0.00717	0.0651	
участок Ушкарасу	6003			0.00448	0.0399	0.00448	0.0399	
участок Ушкарасу	6004			0.001314	0.01196	0.001314	0.01196	
участок Ушкарасу	6005			0.0000299	0.000143	0.0000299	0.000143	
участок Ушкарасу	6006			0.0001195	0.001133	0.0001195	0.001133	
участок Ушкарасу	6007			0.0000299	0.000376	0.0000299	0.000376	
участок Ушкарасу	6008			0.0000299	0.000378	0.0000299	0.000378	
Итого:				0.0370732	0.33599	0.0370732	0.33599	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0370732	0.33599	0.0370732	0.33599	
Всего по объекту:				0.864946142	8.275855128	0.864946142	8.275855128	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0.827000502	7.93920528	0.827000502	7.93920528	
Итого по неорганизованным источникам:				0.03794564	0.336649848	0.03794564	0.336649848	

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу разведке в 2029 году

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2029 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.16	1.024	0.16	1.024	
участок Ушкарасу	0002			0.16	2.048	0.16	2.048	
Итого:				0.32	3.072	0.32	3.072	
Всего по загрязняющему веществу:				0.32	3.072	0.32	3.072	
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.026	0.1664	0.026	0.1664	
участок Ушкарасу	0002			0.026	0.3328	0.026	0.3328	
Итого:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
Всего по загрязняющему веществу:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.010416667	0.064	0.010416667	0.064	
участок Ушкарасу	0002			0.010416667	0.128	0.010416667	0.128	
Итого:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
Всего по загрязняющему веществу:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу разведке в 2029 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
участок Ушкарасу	0001			0.025	0.16	0.025	0.16	
участок Ушкарасу	0002			0.025	0.32	0.025	0.32	
Итого:				0.05	0.48	0.05	0.48	
Всего по загрязняющему веществу:				0.05	0.48	0.05	0.48	
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
участок Ушкарасу	6010			0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Итого:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
***0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.129166667	0.832	0.129166667	0.832	
участок Ушкарасу	0002			0.129166667	1.664	0.129166667	1.664	
Итого:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
Всего по загрязняющему веществу:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.00000025	0.00000176	0.00000025	0.00000176	
участок Ушкарасу	0002			0.00000025	0.00000352	0.00000025	0.00000352	
Итого:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.0025	0.016	0.0025	0.016	
участок Ушкарасу	0002			0.0025	0.032	0.0025	0.032	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу разведке в 2029 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:				0.005	0.048	0.005	0.048	
Всего по загрязняющему веществу:				0.005	0.048	0.005	0.048	
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.060416667	0.384	0.060416667	0.384	
участок Ушкарасу	0002			0.060416667	0.768	0.060416667	0.768	
Итого:				0.120833334	1.152	0.120833334	1.152	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	6010			0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Итого:				0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Всего по загрязняющему веществу:				0.121703334	1.152658	0.121703334	1.152658	
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	6001			0.0239	0.217	0.0239	0.217	
участок Ушкарасу	6002			0.00717	0.0651	0.00717	0.0651	
участок Ушкарасу	6003			0.00448	0.0399	0.00448	0.0399	
участок Ушкарасу	6004			0.001314	0.01196	0.001314	0.01196	
участок Ушкарасу	6005			0.0000299	0.0001892	0.0000299	0.0001892	
участок Ушкарасу	6006			0.0000896	0.000946	0.0000896	0.000946	
участок Ушкарасу	6007			0.0000299	0.000376	0.0000299	0.000376	
участок Ушкарасу	6008			0.0000299	0.000378	0.0000299	0.000378	
участок Ушкарасу	6009			0.0000299	0.000378	0.0000299	0.000378	
Итого:				0.0370732	0.3362272	0.0370732	0.3362272	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0370732	0.3362272	0.0370732	0.3362272	
Всего по объекту:				0.864946142	8.276092328	0.864946142	8.276092328	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0.827000502	7.93920528	0.827000502	7.93920528	
Итого по неорганизованным источникам:				0.03794564	0.336887048	0.03794564	0.336887048	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2030 году

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2030 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.16	1.024	0.16	1.024	
участок Ушкарасу	0002			0.16	2.048	0.16	2.048	
Итого:				0.32	3.072	0.32	3.072	
Всего по загрязняющему веществу:				0.32	3.072	0.32	3.072	
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.026	0.1664	0.026	0.1664	
участок Ушкарасу	0002			0.026	0.3328	0.026	0.3328	
Итого:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
Всего по загрязняющему веществу:				0.052	0.4992	0.052	0.4992	
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.010416667	0.064	0.010416667	0.064	
участок Ушкарасу	0002			0.010416667	0.128	0.010416667	0.128	
Итого:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
Всего по загрязняющему веществу:				0.020833334	0.192	0.020833334	0.192	
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2030 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
участок Ушкарасу	0001			0.025	0.16	0.025	0.16	
участок Ушкарасу	0002			0.025	0.32	0.025	0.32	
Итого:				0.05	0.48	0.05	0.48	
Всего по загрязняющему веществу:				0.05	0.48	0.05	0.48	
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
участок Ушкарасу	6008			0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Итого:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000244	0.000001848	0.00000244	0.000001848	
***0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.129166667	0.832	0.129166667	0.832	
участок Ушкарасу	0002			0.129166667	1.664	0.129166667	1.664	
Итого:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
Всего по загрязняющему веществу:				0.258333334	2.496	0.258333334	2.496	
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.00000025	0.00000176	0.00000025	0.00000176	
участок Ушкарасу	0002			0.00000025	0.00000352	0.00000025	0.00000352	
Итого:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000005	0.00000528	0.0000005	0.00000528	
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
участок Ушкарасу	0001			0.0025	0.016	0.0025	0.016	
участок Ушкарасу	0002			0.0025	0.032	0.0025	0.032	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разведке в 2030 году

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:				0.005	0.048	0.005	0.048	
Всего по загрязняющему веществу:				0.005	0.048	0.005	0.048	
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	0001			0.060416667	0.384	0.060416667	0.384	
участок Ушкарасу	0002			0.060416667	0.768	0.060416667	0.768	
Итого:				0.120833334	1.152	0.120833334	1.152	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	6008			0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Итого:				0.00087	0.000658	0.00087	0.000658	
Всего по загрязняющему веществу:				0.121703334	1.152658	0.121703334	1.152658	
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
участок Ушкарасу	6001			0.0239	0.217	0.0239	0.217	
участок Ушкарасу	6002			0.00717	0.0651	0.00717	0.0651	
участок Ушкарасу	6003			0.00448	0.0399	0.00448	0.0399	
участок Ушкарасу	6004			0.001314	0.01196	0.001314	0.01196	
участок Ушкарасу	6005			0.0000896	0.000946	0.0000896	0.000946	
участок Ушкарасу	6006			0.0000299	0.000376	0.0000299	0.000376	
участок Ушкарасу	6007			0.0000299	0.000378	0.0000299	0.000378	
Итого:				0.0370134	0.33566	0.0370134	0.33566	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0370134	0.33566	0.0370134	0.33566	
Всего по объекту:				0.864886342	8.275525128	0.864886342	8.275525128	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0.827000502	7.93920528	0.827000502	7.93920528	
Итого по неорганизованным источникам:				0.03788584	0.336319848	0.03788584	0.336319848	

3.5 Уточнение границ области воздействия объекта

Намечаемая деятельность по поисковым геологоразведочным работам неклассифицируется в соответствии с Приложением 1 к «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 № ҚР ДСМ-2

Согласно п. 4 санитарных правил санитарно-защитная зона – территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов;

Учитывая, что работы проводимые при проведении разведки полезных ископаемых является временными, а также не имеют места постоянного дислоцирования (после приемки скважины Заказчиком буровой агрегат демонтируется и перевозится на новую точку, а затем проводятся работы по ликвидации скважины и рекультивации буровой площадки), а также учитывая значительно удаление площади работ от селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, установление санитарно-защитной зоны не требуется.

В настоящем проекте произведен расчет рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы при проведении геологоразведочных для одновременно-работающего оборудования.

Результаты расчета максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, отходящих от источников предприятия, полученные при помощи вышеуказанного программного комплекса, представлены приложении к проекту графическими иллюстрациями и текстовым файлом.

Участок располагается за пределами государственного лесного фонда и особоохраняемых природных территорий.

При расчете рассеивания не определяется граница области воздействия ввиду незначительности выбросов.

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{ппр}}/C_{\text{ізв}} \leq 1$).

Пределы области воздействия на графических материалах (генеральный план города, схема территориального планирования, топографическая карта, ситуационная схема) территории объекта воздействия обозначаются условными обозначениями (см. карты рассеивания).

Результаты расчета максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, отходящих от источников предприятия, полученные при помощи вышеуказанного программного комплекса, представлены в приложении к проекту графическими иллюстрациями и текстовым файлом.

4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами промышленных предприятий, в большей степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

К неблагоприятным метеороусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- пыльные бури;
- штиль;
- туманы.

При НМУ в кратковременные периоды загрязнения атмосферы, опасные для здоровья населения, предприятие-природопользователь обеспечивает снижение выбросов вредных веществ вплоть до частичной или полной остановки оборудования.

В соответствие с п. 9 Приложения 3 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

На территории лицензионной площади отсутствуют стационарные посты наблюдения НМУ.

Ввиду того что, гидрометеослужбой Республики Казахстан не проводится прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий и, соответственно, отсутствует система оповещения об их наступлении, а также учитывая, что намечаемые работы имеют незначительный валовый выброс вредных веществ в атмосферу, настоящим проектом не разрабатываются специальные мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу в период НМУ.

5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно статье 182 Экологического кодекса Республики Казахстан объекты I и II категории обязаны проводить производственный экологический контроль.

В соответствии с требованиями ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями», предприятия, для которых установлены нормативы эмиссий, должны организовать систему контроля за их соблюдением по графику, утвержденному контролирующими органами.

Контроль за соблюдением нормативов эмиссий возлагается на лицо, ответственное за охрану окружающей среды на предприятии. В соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 контроль должен осуществляться прямыми инструментальными замерами и расчетным методом.

В соответствии с п. 1 ст. 184 Экологического кодекса РК: *«Операторы объектов I и II категорий имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение».*

Для данного предприятия рекомендуется ведение производственного контроля за источниками загрязнения атмосферы, в состав которого должны входить:

- соблюдать программу производственного экологического контроля;
- реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

Мониторинг воздействия в районе проведения намечаемых работ будет проводиться расчетным методом. В соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 расчетный метод заключается в расчёте объёмов выбросов загрязняющих веществ по фактическим данным: количества сжигаемого топлива, расхода сырья.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии возлагается, согласно приказу на лицо, ответственное за охрану окружающей среды.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
при разведке в 2026 году

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	11641.1061 1891.67975 757.884539 1818.92284 9397.76801 0.01818923 181.892284 4395.73021	Силами предприятия Силами предприятия	0001
0002	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	26975.8253 4383.57161 1756.23868 4214.9727 21777.359 0.04214973 421.49727 10186.1841	Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 при разведке в 2026 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6001	участок Ушкарасу	265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0273		Силами предприятия	0001
6002	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.00806		Силами предприятия	0001
6003	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.00508		Силами предприятия	0001
6004	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.001492		Силами предприятия	0001
6005	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	1 раз/кварт	0.0000299		Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
при разведке в 2026 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6006	участок Ушкарасу	месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.0001195		Силами предприятия	0001
6007	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.0000299		Силами предприятия	0001
6008	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.0000299		Силами предприятия	0001
6009	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.0000299		Силами предприятия	0001
6010	участок Ушкарасу	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00000244 0.00087		Силами предприятия	0001

ПРИМЕЧАНИЕ :

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
при разведке в 2027 году

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичност ь	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667		Силами предприятия	0001
0002	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в 265П) (10)	1 раз/ квартал	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	11632.2222 1890.23611 757.306157 1817.53472 9390.59607 0.01817535 181.753472 4392.37559	Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 при разведке в 2027 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6001	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0239		Силами предприятия	0001
6002	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.00717		Силами предприятия	0001
6003	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.00448		Силами предприятия	0001
6004	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.001314		Силами предприятия	0001
6005	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
при разведке в 2027 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6006	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0001195		Силами предприятия	0001
6007	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6008	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6009	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6010	участок Ушкарасу	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00000244 0.00087		Силами предприятия	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров,

входящих в расчетные формулы.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
при разведке в 2028 году

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	11632.2222 1890.23611 757.306157 1817.53472 9390.59607 0.01817535 181.753472 4392.37559	Силами предприятия	0001
0002	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	11632.2222 1890.23611 757.306157 1817.53472 9390.59607 0.01817535 181.753472 4392.37559	Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 при разведке в 2028 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6001	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0239		Силами предприятия	0001
6002	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.00717		Силами предприятия	0001
6003	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.00448		Силами предприятия	0001
6004	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.001314		Силами предприятия	0001
6005	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0000299		Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
при разведке в 2028 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6006	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0001195		Силами предприятия	0001
6007	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6008	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6009	участок Ушкарасу	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00000244 0.00087		Силами предприятия	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 при разведке в 2029 году

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	21186.8132 3442.85714 1379.34986 3310.43956 17103.9378 0.0331044 331.043956 8000.22898	Силами предприятия	0001
0002	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	11632.2222 1890.23611 757.306157 1817.53472 9390.59607 0.01817535 181.753472 4392.37559	Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 при разведке в 2029 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6001	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0239		Силами предприятия	0001
6002	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.00717		Силами предприятия	0001
6003	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.00448		Силами предприятия	0001
6004	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.001314		Силами предприятия	0001
6005	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
при разведке в 2029 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6006	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000896		Силами предприятия	0001
6007	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6008	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6009	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6010	участок Ушкарасу	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00000244 0.00087		Силами предприятия	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров,

входящих в расчетные формулы.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
при разведке в 2030 году

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	26975.8253 4383.57161 1756.23868 4214.9727 21777.359 0.04214973 421.49727 10186.1841	Силами предприятия	0001
0002	участок Ушкарасу	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.16 0.026 0.010416667 0.025 0.129166667 0.00000025 0.0025 0.060416667	11627.53 1889.47363 757.000678 1816.80157 9386.80814 0.01816802 181.680157 4390.60382	Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 при разведке в 2030 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6001	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0239		Силами предприятия	0001
6002	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.00717		Силами предприятия	0001
6003	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.00448		Силами предприятия	0001
6004	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.001314		Силами предприятия	0001
6005	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0000896		Силами предприятия	0001

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 при разведке в 2030 году

1	2	3	5	6	7	8	9
6006	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6007	участок Ушкарасу	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0000299		Силами предприятия	0001
6008	участок Ушкарасу	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00000244 0.00087		Силами предприятия	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

ПРИЛОЖЕНИЯ