Утверждаю
Директор ТОО «JanaKen»
_____Сергазы Д.С.
_____2026 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) к ПЛАНУ РАЗВЕДКИ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ НА БЛОКАХ N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2) в АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

г. Алматы, 2026г.

АННОТАЦИЯ

Основанием для проведения работ по разработке проекта является необходимость разработки нормативов эмиссий в соответствии со статьей 122 Экологического кодекса РК. При разработке и оформлении проекта были использованы нормативно-методические документы, санитарные нормы и справочные материалы, указанные в списке использованной литературы и действующие на территории РК. Территория предприятия представлена одной промышленной площадкой. Срок проведения поисково-разведочных работ с 2026 года по 2031 г.

В проекте представлены расчеты загрязнения атмосферы на существующее положение. Качественные и количественные характеристики выбросов от источников определены теоретическим методом, согласно методикам расчета выбросов вредных веществ в атмосферу, утвержденных в РК. В период проведения геологоразведочных работ, предусмотренным настоящим Планом разведки, установлено общее количество источников выбросов загрязняющих веществ 4 из них 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Проходка канав (ист. 6001), Разведочное бурение скважин (ист.6002), дизельный генератор бурового станка (ист.0001), топливозаправщик (ист. 6003). При проведении работ определено 4 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Из 4 источников будет выбрасываться 9 наименований загрязняющих веществ. Выбросы загрязняющих веществ составят: на 2026 год – 4,366944827 т/год; на 2027 год – 4,366944827 т/год; на 2028 год – 4,366944827 т/год; на 2029 год – 4,366944827 т/год; на 2029 год – 4,366944827 т/год; на 2030 год -4,366944827 т/год;

По данным проекта при проведении разведки твердых полезных ископаемых нормированию подлежат 4 источников выбросов вредных веществ из них 1 организованный источник.

Согласно пункта 17 статьи 202 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников не нормируются. В соответствии с «Экологическим кодексом» предусмотрено требование об установлении нормативов-допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу. Эти нормативы устанавливаются для каждого источника загрязнения и определяются с таким расчетом, чтобы вредные совокупные выбросы всех источников загрязнения не превышали нормативов предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в воздухе. Качество атмосферного воздуха, определенное по результатам совместного моделирования рассеивания загрязняющих веществ в районе размещения предприятия, не оказывает значительного негативного воздействия и в целом соответствует нормативным требованиям РК. В рамках данного проекта внесены предложения по установлению нормативов допустимых выбросов (НДВ) на 2026-2031 годы. Нормативы выбросов по каждому источнику загрязнения атмосферы установлены с учетом результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу, которые проведены по всем загрязняющим веществам и группам суммации по программному комплексу «ЭРА», версии 3.0.

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ **4**
1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ **5**
2.КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ. **7**
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы **7**
2.2Краткая характеристика существующих установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективность работы **23**
2.3.Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту **23**
2.4. Перспектива развития предприятия **23**
2.5. Характеристика о залповых и аварийных выбросах Залповые выбросы, с учетом характеристик проводимых работ, не предусмотрены. **23**
2.6. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ **23**
2.7. Характеристика климатических условий **23**
2.8. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу **24**
3.Проведение расчетов и определение предложений нормативов НДВ **23**
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города **23**
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития; ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций; максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. **25**
3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту **23**
3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства **0**
3.5. Обоснование размеров санитарно-защитной зоны **0**
3.6. Уточнение границ области воздействия объекта **1**
3.7. Данные о пределах области воздействия **1**
3.8. Материалы, свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района в случае, если в районе размещения объекта или в прилегающей территории расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры **1**
4.Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу на период неблагоприятных метеорологических условий **2**
5.Контроль за соблюдением нормативов НДВ **4**
6. ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ **6**
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАНЫХ ИСТОЧНИКОВ **7**
ПРИЛОЖЕНИЕ-1 ..... **9**
ПРИЛОЖЕНИЕ-2 ..... **20**

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов НДВ представляет собой документ, в котором объединены и проанализированы источники воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух от эксплуатации предприятия. Проект выполнен согласно действующим природоохранным нормам и правилам с использованием технической документации ТОО "JanaKen". Состав и содержание настоящего проекта соответствуют «Экологическому кодексу Республики Казахстан», от 02.01.2021 года, «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», Приказ Министра, экологии геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021г. №63, а также «Рекомендациям по оформлению и содержанию проектов нормативов допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан», РНД 211.2.02.02-97 и другим нормативно-методическим требованиям, изложенным в документах, список которых приведен в «Перечень литературных источников».

Перед началом проведения работ необходимо обратиться в уполномоченный орган по изучению недр для получения заключения компетентного лица, подтверждающее обоснованность запрашиваемого превышения объема извлекаемой горной массы и (или) перемещаемой почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых согласно п.7 ст.194 Кодекс «О недрах и недропользовании». Согласно ст.61 Уполномоченный орган в области твердых полезных ископаемых реализует государственную политику по регулированию операций по разведке и добыче твердых полезных ископаемых, за исключением урана, посредством: 4) выдачи разрешения на извлечение горной массы и (или) перемещение почвы на участке разведки в объеме, превышающем одну тысячу кубических метров.

1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

ТОО «JanaKen», в соответствии с Лицензией регистрационным №4284-EL от «9» апреля 2026 года, располагающаяся на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) является обладателем права пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых. Общая площадь 4 блоков – 8.7 км2.

Проектом предусматривается проведение комплекса поисковых работ, включающие предполевые исследования, полевые работы, лабораторные и камеральные работы. Лицензия №4284-EL от «9» апреля 2026 года, выдана на разведку твердых полезных ископаемых, сроком на 6 последовательных лет, с момента регистрации Лицензии.

Срок начала реализации намечаемой деятельности начало намечаемой деятельности – второй квартал 2026 год.

Ближайшим крупным населенным пунктом к району работ является г. Ерейментау, расположенный ориентировочно в 45 км к югу, г. Степногорск — примерно в 80 км к западу, г. Астана — около 160 км к юго-западу, г. Экибастуз — порядка 165–170 км к востоку от района работ. По своему географическому положению участок относится к территории Акмолинской области и расположен в пределах северной части Казахского мелкосопочника.

Ближайший населенный пункт (пос.Бестогай) находится в 19 км.

Ситуационная карта района расположения с указанием расстояния до ближайших жилых зон и водных объектов представлена на рис. 1,2.

Геологическими задачами работ является изучение геологического строения участка, выяснение основных закономерностей локализации возможных оруденений и их масштабов с целью определения прогнозных ресурсов по всем перспективным участкам площади. Для решения поставленных задач предусматривается проведение на участке поисковых маршрутов, топографических работ, геофизических работ, проходки канав, поисковое бурение. Пашни и лесные насаждения в районе расположения месторождения отсутствуют.

Проект разработан и составлен с целью более детального определения характера распределения полезного ископаемого и попутных компонентов, оконтуривания разведанного месторождения, геологических особенностей залегания, изучения морфологических и технологических свойств, минералогического состава, физико-механических и прочих параметров полезного ископаемого и организации первого этапа проектирования.

Географические координаты угловых точек лицензионной территории

Угловые точки	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	52°01'0"	72°55'0"
2	52°01'0"	72°57'0"
3	51°59'0"	72°57'0"
4	51°59'0"	72°55'0"

Геологоразведочные работы планируется проводить в соответствии с требованиями «Земельного кодекса Республики Казахстан», «Экологического кодекса Республики Казахстан», Кодекса РК «О недрах и недропользовании», направленных на предотвращение загрязнения недр при проведении операций по недропользованию и снижению вредного влияния на окружающую среду.

Рис.1 Ситуационная карта -схема

2.КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ.

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

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации. В период проведения геологоразведочных работ, установлено общее количество источников выбросов загрязняющих веществ 4 из них 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Проходка канав (ист.6001), Разведочное бурение скважин (ист.6002), Дизельный генератор бурового станка (ист.0001), Топливозаправщик (ист. 6003).

Проходка канав (неорганизованный источник 6001).

Канавы будут проходиться в крест простирания пород, для подсечения и прослеживания выявленных минерализованных зон и рудопроявлений, и уточнения их контуров, направления распространения, углов падения и простирания. При необходимости канавы будут проходиться и по простиранию. Кроме традиционной документации планируется проводить фотодокументацию. Проходка канав на планируется механизированным способом.

При проведении работ происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния.

Источник выделения 600101,Снятие ПРС бульдозером. Объём снятия почвенно-растительного слоя принят по площади полосы разработки канав глубиной 0,2 м и составляет 93 м³/год.

Источник выделения 600102,Проходка канав экскаватором. Средняя глубина канав – 2 м, ширина – 1 м.Общий объем канав 700 м3.

Источник выделения 600103,Рекультивация канав бульдозером. Рекультивация нарушенных участков земли будет производиться сразу после окончания работ на участке путем засыпки бульдозером. Производительность бульдозера – 700 м3/час.

Разведочное бурение скважин (неорганизованный источник 6002).

Источник выделения 600201, Буровой станок. Время работы в год, часов, RT = 250. Время работы бурового станка (250 ч/год) принято исходя из объёма бурения 500 пог.м и средней скорости бурения 2–3 м/ч с учётом технологических простоев.

Дизельный генератор бурового станка – источник №0001.

Организованный источник выбросов. При работе генератора выделяются углерод оксид, азота оксид, азота диоксид, серы диоксид, углеводороды предельные С12-С19, акролеин, формальдегид, углерод черный (сажа).

Топливозаправщик (организованный источник 6003).

При работе топлизаправщика происходит выделение сероводорода (Дигидросульфид), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П).

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Расчет выбросов 2026 год

Проходка канав – источник №6001

Проходка канав на планируется механизированным способом.

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

Список литературы:

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

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

Объём снятия почвенно-растительного слоя принят по площади полосы разработки канав глубиной 0,2 м и составляет 93 м^3/год.

Объём снятия ПРС с участков проходки канав – 93 м^3/год.

Производительность бульдозера – 100 м^3/час.

Время работы – 1 ч/год.

Источник выделения N 600101,Снятие ПРС бульдозером

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

Материал: Почвенно-растительный слой

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

Влажность материала, %, ***VL =*** **15**

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

Операция: Снятие,планировка
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR* = 2.2**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), ***K3SR* = 1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3* = 34**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), ***K3* = 3**

Коэфф.,учитывающий степень защищенности узла (табл.3), ***K4* = 1**

Размер куска материала, мм, ***G7* = 100**
Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), ***K7* = 0.4**
Доля пылевой фракции в материале (табл.1), ***K1* = 0.03**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), ***K2* = 0.02**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***G* = 150**
Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, ***G20* = 50**
Высота падения материала, м, ***GB* = 2**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), ***B'* = 0.7**
Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), ***A = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G20 · 10⁶ · B' / 1200* = 0.03 · 0.02 · 3 · 1 · 0.01 · 0.4 · 50 · 10⁶ · 0.7 / 1200 = 0.00021**
Время работы узла переработки в год, часов, ***RT2* = 1**
Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), ***AГОД = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B' · RT2* = 0.03 · 0.02 · 1.2 · 1 · 0.01 · 0.4 · 150 · 0.7 · 1 = 0.000302**
Максимальный разовый выброс пыли , г/сек, ***Q* = 0.00021**
Валовый выброс пыли , т/год , ***QГОД* = 0.000302**

Итого выбросы от источника выделения: 001 Проходка канав

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00021	0.000302

Источник выделения N 600102,Проходка канав экскаватором

Средняя глубина канав – 2 м, ширина – 1 м.
Общий объем канав 700 м^3.
Производительность экскаватора 100 м^3/час.
Время работы экскаватора – 7 ч/год.

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов
Материал: Грунт
Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
Влажность материала, %, ***VL* = 10**

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

Операция: Переработка
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR =* 2.2**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), ***K3SR =* 1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3 =* 34**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), ***K3 =* 3**
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), ***K4 =* 1**
Размер куска материала, мм, ***G7 =* 100**
Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), ***K7 =* 0.4**
Доля пылевой фракции в материале (табл.1), ***K1 =* 0.03**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), ***K2 =* 0.02**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***G =* 150**
Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, ***G20 =* 50**

Высота падения материала, м, ***GB =* 2**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), ***B' =* 0.7**
Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), ***A = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G20 · 10⁶ · B' / 1200 =* 0.03 · 0.02 · 3 · 1 · 0.1 · 0.4 · 50 · 10⁶ · 0.7 / 1200 = 0.0021**
Время работы узла переработки в год, часов, ***RT2 =* 7**
Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), ***AГОД = K1 · K2 · K3SR· K4 · K5 · K7 · G · B' · RT2 =* 0.03 · 0.02 · 1.2 · 1 · 0.1 · 0.4 · 150 · 0.7 · 7 = 0.021168**

Максимальный разовый выброс пыли , г/сек, ***Q =* 0.0021**
Валовый выброс пыли , т/год , ***QГОД =* 0.021168**

Итого выбросы от источника выделения: 002 Проходка канав

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0021	0.021168

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

Производительность бульдозера – 700 м^3/час.

Время работы – 7 ч/год.

Источник выделения N 600103,Рекультивация канав бульдозером
Материал: Грунт и почвенно-растительный слой
Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, ***VL =*** **15**

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

Операция: Переработка

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

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

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

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

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

Размер куска материала, мм, ***G7 =*** **100**

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

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

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

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

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, ***G20 =*** **50**

Высота падения материала, м, ***GB =*** **2**

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

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), ***A = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G20 · 10^6 · B' / 1200 =*** **0.03 · 0.02 · 3 · 1 · 0.01 · 0.4 · 50 · 10^6 · 0.7 / 1200 = 0.00021**

Время работы узла переработки в год, часов, ***RT2 =*** **7**

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), ***АГОД = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B' · RT2 =*** **0.03 · 0.02 · 1.2 · 1 · 0.01 · 0.4 · 150 · 0.7 · 7 = 0.0021168**

Максимальный разовый выброс пыли , г/сек, ***Q =*** **0.00021**

Валовый выброс пыли , т/год , ***QГОД =*** **0.0021168**

Итого выбросы от источника выделения: 003 Рекультивация канав бульдозером

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00021	0.0021168

Итого от ИЗА №6001

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак,ола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00021	0,02359

Разведочное бурение скважин источники №6002

Источник выделения N 600201, Буровой станок

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

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

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах
Оборудование: типа Cristensen C-14
Интенсивность пылевыделения от единицы оборудования, г/ч (табл.16), ***G = 97***
Количество одновременно работающего данного оборудования, шт., ***N = 1***
Способ бурения: Шарошечное

Система пылеочистки: Мокрый пылеуловитель
Степень пылеочистки, в долях единицы (табл.15), ***N = 0.85***
Максимальный разовый выброс , г/ч, ***GC = N · G · (1-N) = 1 · 97 · (1-0.85) = 14.55***
Продолжительность работы в течении 20 минут, мин, ***TN = 20***
Максимальный разовый выброс, г/с (9), ***Q = GC / 3600 · TN · 60 / 1200= 14.55 / 3600 · 20 · 60 / 1200 = 0.00404***
Время работы в год, часов, ***RT = 250***
Валовый выброс, т/год, ***QГОД = GC · RT · 10^{-6} = 14.55· 250 · 10^{-6} = 0.00364***

Итого выбросы от источника выделения: 002 Буровая площадка

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс***
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00404	0.00364

Дизельный генератор бурового станка – источник №0001.

Время работы бурового станка (250 ч/год) принято исходя из объёма бурения 500 м и средней скорости бурения 2–3 м/ч с учётом технологических простоев.

Буровые станки оборудованы дизельными генераторами.

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

2.Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 5.32
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 1

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 123.7
Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 720
Используемая природоохранная технология: применение топлива с пониженным содержанием серы

1.Оценка расхода и температуры отработавшихгазов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 123.7 * 1 = 0.001078664$ (А.3)
Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 720 / 273) = 0.360151057$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;
Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.001078664 / 0.360151057 = 0.002995032$ (А.4)

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

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

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

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

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 7.2 * 1 / 3600 = 0.002$
$W_i = q_{мi} * B_{год} = 30 * 5.32 / 1000 = 0.1596$

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.8 =$

0.002288889
W_i = ($q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000) * 0.8 = (43 * 5.32 / 1000) * 0.8 = 0.183008

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 3.6 * 1 / 3600 = 0.001
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000 = 15 * 5.32 / 1000 = 0.0798

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 0.7 * 1 / 3600 = 0.000194444
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000 = 3 * 5.32 / 1000 = 0.01596

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 1.1 * 1 / 3600 = 0.000305556
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ / 1000 = 4.5 * 5.32 / 1000 = 0.02394

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 0.15 * 1 / 3600 = 0.000041667
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ = 0.6 * 5.32 / 1000 = 0.003192

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
M_i = $e_{мi}$ * $P_э$ / 3600 = 0.000013 * 1 / 3600 = 0.000000004
W_i = $q_{мi}$ * $B_{год}$ = 0.000055 * 5.32 / 1000 = 0.000000293

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
M_i = ($e_{мi}$ * $P_э$ / 3600) * 0.13 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.13 = 0.000371944
Wi = (qмi * Bгод / 1000) * 0.13 = (43 * 5.32 / 1000) * 0.13 = 0.0297388

Итого выбросы по веществам:

	Примесь	***г/сек без***	***т/год без очистки***	***% очистки***	***г/сек с очисткой***	***т/год с очисткой***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002288889	0.183008	0	0.002288889	0.183008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000371944	0.0297388	0	0.000371944	0.0297388
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000194444	0.01596	0	0.000194444	0.01596

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000305556	0.02394	0	0.000305556	0.02394
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	0.1596	0	0.002	0.1596
0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000004	0.000000293	0	0.000000004	0.000000293
1325	Формальдегид (Метаналь)	0.000041667	0.003192	0	0.000041667	0.003192
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001	0.0798	0	0.001	0.0798

Топливозаправщик - источник 6003

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

Расчет по п. 9
Нефтепродукт:Дизельное топливо
Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)
Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX* = 3.14**
Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 6**
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), ***CAMOZ* = 1.6**
Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 6**
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), ***CAMVL* = 2.2**
Производительность одного рукава ТРК(с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 0.25**
Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, ***NN* = 1**
Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), ***GB* = *NN* · *CMAX* · *VTRK* / 3600 = 1 · 3.14 · 0.25 / 3600 = 0.000218**
Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), ***MBA* = (*CAMOZ* · *QOZ* + *CAMVL* · *QVL*) · 10^{-6} = (1.6 · 6 + 2.2 · 6) · 10^{-6} = 0.0000228**

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J = 50***

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), MPRA =0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10-6 = 0.5 · 50 · (6 + 6) · 10-6 = 0.0003

Валовый выброс, т/год (9.2.6), MTRK = MBA + MPRA = 0.0000228 + 0.0003 = 0.000323

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), _M_ = CI · M / 100 = *99.72 · 0.000323 / 100 = 0.0003220956*

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), _G_ = CI · G / 100 = ***99.72 · 0.000218 / 100 = 0.0002173896***

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = *0.28*

Валовый выброс, т/год (5.2.5), _M_ = CI · M / 100 = *0.28 · 0.000323 / 100 = 0.0000009044*

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), _G_ = CI · G / 100 = ***0.28 · 0.000218 / 100 = 0.0000006104***

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000006104	0.0000009044
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0002173896	0.0003220956

Расчет выбросов 2027-2031 год

Проходка канав – источник №6001

Проходка канав на планируется механизированным способом.

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

Список литературы:

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

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

Объём снятия почвенно-растительного слоя принят по площади полосы разработки канав глубиной 0,2 м и составляет 93 м^3/год.

Объём снятия ПРС с участков проходки канав – 93 м^3/год.

Производительность бульдозера – 100 м^3/час.

Время работы – 1 ч/год.

Источник выделения N 600101,Снятие ПРС бульдозером

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

Материал: Почвенно-растительный слой

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

Влажность материала, %, ***VL =*** **15**

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

Операция: Снятие,планировка

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

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

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

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

Коэфф.,учитывающий степень защищенности узла (табл.3), ***K4 =*** **1**

Размер куска материала, мм, ***G7 =*** **100**

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

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

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

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

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, ***G20 =*** **50**

Высота падения материала, м, ***GB =*** **2**

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

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), ***A = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G20 · 10⁶ · B' / 1200 =*** **0.03 · 0.02 · 3 · 1 · 0.01 · 0.4 · 50 · 10⁶ · 0.7 / 1200 = 0.00021**

Время работы узла переработки в год, часов, ***RT2 =*** **1**

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), ***АГОД = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B' · RT2 =*** **0.03 · 0.02 · 1.2 · 1 · 0.01 · 0.4 · 150 · 0.7 · 1 = 0.000302**

Максимальный разовый выброс пыли , г/сек, ***Q =*** **0.00021**

Валовый выброс пыли , т/год , ***QГОД =*** **0.000302**

Итого выбросы от источника выделения: 001 Проходка канав

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00021	0.000302

Источник выделения N 600102,Проходка канав экскаватором

Средняя глубина канав – 2 м, ширина – 1 м.
Общий объем канав 100 м3
Производительность экскаватора 100 м^3/час.
Время работы экскаватора – 1 ч/год.

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов
Материал: Грунт
Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
Влажность материала, %, ***VL =*** **10**
Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), ***K5 =*** **0.1**

Операция: Переработка
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR =*** **2.2**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), ***K3SR =*** **1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3 =*** **34**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), ***K3 =*** **3**
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), ***K4 =*** **1**
Размер куска материала, мм, ***G7 =*** **100**
Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), ***K7 =*** **0.4**
Доля пылевой фракции в материале (табл.1), ***K1 =*** **0.03**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), ***K2 =*** **0.02**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***G* = 150**
Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, ***G20* = 50**
Высота падения материала, м, ***GB* = 2**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), ***B'* = 0.7**

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), ***A = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G20 · 10⁶ · B' / 1200 =*** **0.03 · 0.02 · 3 · 1 · 0.1 · 0.4 · 50 · 10⁶ · 0.7 / 1200 = 0.0021**

Время работы узла переработки в год, часов, ***RT2 =*** **7 1**

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), ***АГОД = K1 · K2 · K3SR· K4 · K5 · K7 · G · B' · RT2 =*** **0.03 · 0.02 · 1.2 · 1 · 0.1 · 0.4 · 150 · 0.7 · 1 = 0.003024**

Максимальный разовый выброс пыли , г/сек, ***Q =*** **0.0021**

Валовый выброс пыли , т/год , ***QГОД =*** **0.003024**

Итого выбросы от источника выделения: 002 Проходка канав

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0021	0.003024

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

Производительность бульдозера – 100 м^3/час. Время

работы – 1 ч/год.

Источник выделения N 600103,Рекультивация канав бульдозером

Материал: Грунт и почвенно-растительный слой

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

Влажность материала, %, ***VL =*** **15**

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

Операция: Переработка

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

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

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

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

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

Размер куска материала, мм, ***G7 =*** **100**

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

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

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

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

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, ***G20 =*** **50**

Высота падения материала, м, ***GB =*** **2**

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

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), ***A = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G20 · 10^6 · B' / 1200 =*** **0.03 · 0.02 · 3 · 1 · 0.01 · 0.4 · 50 · 10^6 · 0.7 / 1200 = 0.00021**

Время работы узла переработки в год, часов, ***RT2 =*** **1**

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), ***АГОД = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B' · RT2 =*** **0.03 · 0.02 · 1.2 · 1 · 0.01 · 0.4 · 150 · 0.7 · 1 = 0.0003024**

Максимальный разовый выброс пыли , г/сек, ***Q =*** **0.00021**

Валовый выброс пыли , т/год , ***QГОД =*** **0.0003024**

Итого выбросы от источника выделения: 003 Рекультивация канав бульдозером

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая д вуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00021	0.0003024

Итого от ИЗА №6001

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак,ола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00021	0,0036284

Разведочное бурение скважин источники №6002

Источник выделения N 600201, Буровой станок

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

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

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах
Оборудование: типа Cristensen C-14
Интенсивность пылевыделения от единицы оборудования, г/ч (табл.16), ***G = 97***
Количество одновременно работающего данного оборудования, шт., ***N = 1***
Способ бурения: Шарошечное
Система пылеочистки: Мокрый пылеуловитель
Степень пылеочистки, в долях единицы (табл.15), ***N = 0.85***
Максимальный разовый выброс , г/ч, ***GC = N · G · (1-N) = 1 · 97 · (1-0.85) = 14.55***
Продолжительность работы в течении 20 минут, мин, ***TN = 20***
Максимальный разовый выброс, г/с (9), ***Q = GC / 3600 · TN · 60 / 1200= 14.55 / 3600 · 20 · 60 / 1200 = 0.00404***
Время работы в год, часов, ***RT = 250***
Валовый выброс, т/год, ***QГОД = GC · RT · 10^{-6} = 14.55· 250 · 10^{-6} = 0.00364***

Итого выбросы от источника выделения: 002 Буровая площадка

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс***
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00404	0.00364

<u>Дизельный генератор бурового станка – источник №0001.</u>

Буровые станки оборудованы дизельными генераторами.

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

2.Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 5.32
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 1

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 123.7
Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 720
Используемая природоохранная технология: применение топлива с пониженным содержанием серы

1.Оценка расхода и температуры отработавшихгазов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 123.7 * 1 = 0.001078664$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:

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

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:

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

3. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

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

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

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

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
А	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$M_i = e_{Мi} * P_Э / 3600$ (1)

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$W_i = q_{Эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

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

$M_i = e_{Мi} * P_Э / 3600 = 7.2 * 1 / 3600 = 0.002$

$W_i = q_{Мi} * B_{год} = 30 * 5.32 / 1000 = 0.1596$

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

$M_i = (e_{Мi} * P_Э / 3600) * 0.8 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.8 = 0.002288889$

$W_i = (q_{Мi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (43 * 5.32 / 1000) * 0.8 = 0.183008$

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

$M_i = e_{Мi} * P_Э / 3600 = 3.6 * 1 / 3600 = 0.001$

$W_i = q_{Мi} * B_{год} / 1000 = 15 * 5.32 / 1000 = 0.0798$

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

$M_i = e_{Мi} * P_Э / 3600 = 0.7 * 1 / 3600 = 0.000194444$

$W_i = q_{Мi} * B_{год} / 1000 = 3 * 5.32 / 1000 = 0.01596$

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера

(IV) оксид) (516)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 1.1 * 1 / 3600 = 0.000305556$
$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000 = 4.5 * 5.32 / 1000 = 0.02394$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 0.15 * 1 / 3600 = 0.000041667$
$W_i = q_{мi} * B_{год} = 0.6 * 5.32 / 1000 = 0.003192$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 0.000013 * 1 / 3600 = 0.000000004$
$W_i = q_{мi} * B_{год} = 0.000055 * 5.32 / 1000 = 0.000000293$

Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13 =$ (10.3 * 1 / 3600) * 0.13 = 0.000371944
$Wi = (qмi * Bгод / 1000) * 0.13 = (43 * 5.32 / 1000) * 0.13 = 0.0297388$

Итого выбросы по веществам:

	есь	***г/сек без***	***т/год без очистки***	***% очистки***	***г/сек с очисткой***	***т/год с очисткой***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00228888 9	0.183008	0	0.00228888 9	0.183008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00037194 4	0.0297388	0	0.00037194 4	0.0297388
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00019444 4	0.01596	0	0.00019444 4	0.01596
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00030555 6	0.02394	0	0.00030555 6	0.02394
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	0.1596	0	0.002	0.1596
0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000000 4	0.00000029 3	0	0.00000000 4	0.00000029 3

1325	Формальдегид (Метаналь)	0.000041667	0.003192	0	0.000041667	0.003192
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001	0.0798	0	0.001	0.0798

<u>Топливозаправщик - источник 6003</u>

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

Расчет по п. 9 Нефтепродукт:Дизельное топливо
Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)
Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК) Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX* = 3.14**
Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 6**
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), ***CAMOZ* = 1.6**
Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 6**
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), ***CAMVL* = 2.2**
Производительность одного рукава ТРК(с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 0.25**
Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, ***NN* = 1**
Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), ***GB* = *NN* · *CMAX* · *VTRK* / 3600 = 1 · 3.14 · 0.25 / 3600 = 0.000218**
Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), ***MBA* = (*CAMOZ* · *QOZ* + *CAMVL* · *QVL*) · 10^{-6} = (1.6 · 6 + 2.2 · 6) · 10^{-6} = 0.0000228**
Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 50**
Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), MPRA =0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10-6 = 0.5 · 50 · (6 + 6) · 10-6 = 0.0003
Валовый выброс, т/год (9.2.6), MTRK = MBA + MPRA = 0.0000228 + 0.0003 = 0.000323

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = *99.72*
Валовый выброс, т/год (5.2.5), _M_ = CI · M / 100 = *99.72 · 0.000323* ***/ 100 = 0.0003220956***
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), _G_ = CI · G / 100 = ***99.72 · 0.000218 / 100 = 0.0002173896***

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = *0.28*
Валовый выброс, т/год (5.2.5), _M_ = CI · M / 100 = *0.28 · 0.000323* ***/ 100 = 0.0000009044***
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), _G_ = CI · G / 100 = ***0.28 · 0.000218 / 100 = 0.0000006104***

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000006104	0.0000009044
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0002173896	0.0003220956

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

При проведении намечаемой деятельности пылегазоулавливающее оборудование отсутствует.

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

При проведении намечаемой деятельности пылегазоулавливающее оборудование отсутствует.

2.4. Перспектива развития предприятия

Проект НДВ разработан на 2026-2031 года.

На период действия проектной документации перспектива развития не предусмотрена. В случае изменения объемов производства или иных параметров производственной деятельности настоящий проект нормативов эмиссий требует корректировки.

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Акмолинская область, План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2)

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Дизельный генератор бурового станка	1	150	Дымовая труба	0001	2	0.1	16.5	0.1295907	30	1800	2100	Площадка

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код ве-ще-ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос-тижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002288889	19.603	0.183008	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000371944	3.186	0.0297388	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000194444	1.665	0.01596	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000305556	2.617	0.02394	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	17.129	0.1596	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4e-9	0.00003	0.000000293	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000041667	0.357	0.003192	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.001	8.565	0.0798	

						предельные С12-С19 (в								

ЭРА v3.0
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Акмолинская область, План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Проходка канав (Снятие ПРС бульдозером)	1	11	Неорганизованный источник	6001	2					1800	2400	200
		Проходка канав экскаватором	1	11										
		Рекультивация канав	1	11										
001		Буровой станок	1	150	Неорганизованный источник	6002	2					2100	2500	200
001		Топливозаправщик	1		Неорганизованный источник	6003	2					2100	2100	200

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
200					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00441		0.042638	
200					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00404		0.00364	
200					0333	Сероводород (	0.000000610		0.0000009044	

					2754	Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000217389		0.0003220956		

2.5. Характеристика о залповых и аварийных выбросах Залповые выбросы, с учетом характеристик проводимых работ, не предусмотрены.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учёт фактических выбросов за истёкший год для расчёта экологических платежей. По общему характеру воздействия на окружающую среду источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятия не оказывают существенного влияния на условия жизни и здоровья населения.

2.6. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов нормативов эмиссий, уточнены расчетным методом. Для определения количественных характеристик выбросов в атмосферу использованы действующие утвержденные методики.

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

Расчеты валовых (т/г) и максимально-разовых (г/с) значений выбросов вредных веществ в атмосферу выполнены по следующим методикам:

- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996г.;
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63
- Приложение №8 к приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан № 221–ө, от 12 июня 2014 года «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников»;
- РНД 211.2.02.09-2004, «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2005;

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов нормативов эмиссий, уточнены расчетным методом. Для определения количественных характеристик выбросов в атмосферу использованы действующие утвержденные методики.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель оператора

_____
(Фамилия, имя, отчество
(при его наличии))

_____
(подпись)

"__"_____2026 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Акмолинская область, План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2)

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения,час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Разведочные работы	0001	0001 01	Дизельный генератор бурового станка			150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.183008
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0297388
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.01596
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.02394

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Акмолинская область, План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2)

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.1596
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000293
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.003192
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0798
	6001	6001 01	Проходка канав (Снятие ПРС бульдозером)			11	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.000302
	6001	6001 02	Проходка канав экскаватором			11	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	2908(494)	0.021168

							шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских		

ЭРА v3.

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Акмолинская область, План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2)

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							месторождений) (494)		
	6001	6001 03	Рекультивация канав			11	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.021168
	6002	6002 01	Буровой станок			150	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.00364
	6003	6003 01	Топливозаправщик				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000009044
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	2754(10)	0.0003220956

							предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
Примечание: В графе 8 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (список ПДК)									

2.7. Характеристика климатических условий

Климатическая справка (ближайший наблюдательный пункт – метеостанция Ерейментау, Ерейментауского района, Акмолинской области). Климат района резко континентальный. Зима холодная и продолжительная с устойчивым снежным покровом, с часто наблюдающимися сильными ветрами и метелями. Лето короткое и жаркое. Район относится к зоне недостаточного и неустойчивого увлажнения.

Средняя максимальная температура самого холодного месяца года (январь) около -21,5 °С, а самого жаркого месяца (июль) около +26,7 °С. Среднее годовое количество осадков, мм-280,7.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 2.

Таблица 2

Климатические данные

Наименование характеристик	Величина
1	2
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	27
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-14.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	5.0
СВ	6.0
В	11.0
ЮВ	9.0
Ю	9.0
ЮЗ	38.0
З	15.0
СЗ	7.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5.2
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	5.3

Стационарные посты наблюдений фоновой концентрации по району проведения работ отсутствуют, справки о климатических характеристиках и отсутствии наблюдений фоновой концентрации представлены в приложении.

2.8. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу приведен в *таблице 3.1.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Акмолинская область, План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.002288889	0.183008	4.5752
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.000371944	0.0297388	0.49564667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.000194444	0.01596	0.3192
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.000305556	0.02394	0.4788
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000006104	0.0000009044	0.00011305
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.002	0.1596	0.0532
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	4e-9	0.000000293	0.293
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.000041667	0.003192	0.3192
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.0012173896	0.0801220956	0.0801221
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.00845	0.046278	0.46278
	В С Е Г О :						0.014870504	0.541840093	7.07726182

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

3. Проведение расчетов и определение предложений нормативов НДВ

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

Определение необходимости расчета рассеивания проведено в соответствии с п. 58 приложения № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.

Ближайший населенный пункт (пос.Бестогай) находится в 19 км.

В связи с тем, что в рассматриваемом районе уполномоченной гидрометеорологической службой Республики Казахстан не проводятся наблюдения за уровнем загрязнения атмосферного воздуха, учет фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе ввиду отсутствия возможности легитимного их выявления не ведется. Если не проводятся регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, отсутствуют крупные источники загрязнения атмосферного воздуха и численность населения составляет менее 10 тысяч человек, 45 фоновые концентрации приняты по таблице 9.15. РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по следующим вредным веществам и равны 0.

Для залповых выбросов оценивается разовая и суммарная за год величина (г/сек; т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/сек) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса (т/год).

Влияние работ на воздушный бассейн определялось путём рассеивания выброса в 2 этапа (первый этап – расчёт валовых выбросов, второй этап – рассеивание). Количество выбросов вредных веществ определено в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями, и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу. При номинальной производительности определялись максимальные величины запылённости и объёмного расхода пылегазовых потоков. При выполнении расчётов учитывались так же метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился по УПРЗА «ЭРА» версии 3.0. Программа реализует основные зависимости и положения «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. Цель работы: определение предельно-допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ на границах нормативной санитарно-защитной зоны, гарантирующих нормативное качество воздуха в приземном слое атмосферы. Расчеты ведутся на задаваемом множестве точек на местности, которое может включать в себя узлы прямоугольных сеток; точки, расположенные вдоль отрезков, а также отдельно заданные точки. Учитывается влияние рельефа на рассеивание примесей. В результате выдаются значения приземных концентраций в расчетных точках в мг/м3 , долях ПДК. Эти значения сведены в таблицы. Выдаются карты изолиний концентраций вредных веществ на местности.

В связи с редакцией УПРЗА неорганизованным источникам присвоены номера

6001- 6003, организованным – 0001.

Для источников всех указанных классов в расчетных формулах длина (высота) выражена в метрах, время - в секундах, масса вредных веществ - в граммах, их концентрация в атмосферном воздухе - в миллиграммах на кубический метр, концентрация на выходе из источника - в граммах на кубический метр. Основными источниками выброса загрязняющих веществ являются: неорганизованные источники (буровые работы, выемочно-погрузочные работы, топливозаправщик,) и организованные источники (ДЭС).

Анализ результатов расчетов приземных концентраций показал, что превышений ПДК по всем загрязняющим веществам на границе установленной зоны воздействия не выявлено.

Можно сделать вывод, что основная доля концентраций ЗВ сконцентрирована непосредственно на источниках выделения, рассеивание до безопасной концентрации загрязняющих веществ будет происходить в границах нормируемой зоны воздействия. Карты рассеивания вредных веществ, в приземном слое атмосферы приведены в Приложении 2. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице.

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития; ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций; максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам Согласно РНД 211.2.01.01-97 (п. 5.21), для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций, рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых: М/ПДК>Ф, где Ф=0,01Н при Н>10 м или Ф=0,1 при Н≤10 м М (г/сек) – суммарное значение выброса от всех источников предприятия, соответствующее наиболее благоприятным из установленных условий выброса, включая вентиляционные источники и неорганизованные выбросы; ПДК (мг/м3) – максимально-разовая предельно-допустимая концентрация; Н (м) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса. Согласно РНД 211.2.01.01-97 (п. 7.8), если все источники на предприятии являются низкими или наземными, то есть высота выброса не превышает 10 м (выбросы могут быть как организованными, так и неорганизованными), то высота принимается равной 5 м.

Основными источниками выброса загрязняющих веществ являются: неорганизованные источники (проходка канав, разведочное бурение скважин,топливозаправщик). Для источников, высота которых не превышающих 10 м (выбросы могут быть как организованными, так и неорганизованными), высота принимается 2 м, следовательно, для ингредиентов Ф = 0,1. Для залповых выбросов оценивается разовая и суммарная за год величина (г/сек; т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/сек) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса (т/год).

Влияние работ на воздушный бассейн определялось путём рассеивания выброса в 2 этапа (первый этап – расчёт валовых выбросов, второй этап – рассеивание). Количество выбросов вредных веществ определено в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями, и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу. При номинальной производительности определялись максимальные величины запылённости и объёмного расхода пылегазовых потоков. При выполнении расчётов учитывались так же метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в

атмосфере. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился по УПРЗА «ЭРА» версии 3.0. Программа реализует основные зависимости и положения «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. Цель работы: определение предельно-допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ на границах нормативной санитарно-защитной зоны, гарантирующих нормативное качество воздуха в приземном слое атмосферы. Расчеты ведутся на задаваемом множестве точек на местности, которое может включать в себя узлы прямоугольных сеток; точки, расположенные вдоль отрезков, а также отдельно заданные точки. Учитывается влияние рельефа на рассеивание примесей. В результате выдаются значения приземных концентраций в расчетных точках в мг/м3, долях ПДК. Эти значения сведены в таблицы. Выдаются карты изолиний концентраций вредных веществ на местности. В связи с редакцией УПРЗА неорганизованным источникам присвоены номера 6001-6003, организованным – 0001. В зависимости от высоты H устья источника выброса вредного вещества над уровнем земной поверхности указанный источник относится к одному из следующих четырех классов: высокие источники, H > 850 м; источники средней высоты, H = 10 50 м; низкие источники, H = 2 ... 10 м; наземные источники, H < 2 м.

Для источников всех указанных классов в расчетных формулах длина (высота) выражена в метрах, время - в секундах, масса вредных веществ - в граммах, их концентрация в атмосферном воздухе - в миллиграммах на кубический метр, концентрация на выходе из источника - в граммах на кубический метр. Основными источниками выброса загрязняющих веществ являются: неорганизованные источники (проходка канав, разведочное бурение скважин,топливозаправщик) и организованные источники (ДЭС). Исходя из вышеизложенного, произведен расчет максимальных приземных концентраций:

ЭРА v3.0
Максимальная разовая концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках (на
границах СЗЗ, в жилой застройке)

Акмолинская область, План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2)

Наименование вещества	Расчетная точка			Расчетная максимальная разовая концентрация, доли ПДК
	номер	координаты,м.		
		X	Y	
1	2	3	4	5
Группа 01 - Расчётные точки				

Существующее положение				
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :				
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1	-28	3000	0.0005141
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1	-28	3000	0.0004088
Г р у п п ы с у м м а ц и и :				
07(31) (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1	-28	3000	0.0005415

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,127704	нет расч.	нет расч.	0,000514	1	0,2	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	1	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	1	0,15	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	1	0,5	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	1	0,008	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	1	5	4
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	1	0.00001*	1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	1	0,05	2
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	2	1	4
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)	0,021786	нет расч.	нет расч.	0,000409	2	0,3	3
6007	0301 + 0330	0,134522	нет расч.	нет расч.	0,000542	1		
6037	0333 + 1325	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	2		
6044	0330 + 0333	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	Cm<0.05	2		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) приведены в долях ПДКмр.

3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся нормативы допустимых выбросов. Нормативы эмиссий устанавливаются по видам загрязняющих веществ, включенным в перечень загрязняющих веществ. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий, на уровнях, не превышающих в случае проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду – соответствующих предельных значений по результатам оценки воздействия на окружающую среду. Определение нормативов эмиссий осуществляется расчетным путем в соответствии с требованиями Экологического Кодекса по методике, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В составе проекта выполнен расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по утвержденным на территории РК методикам (Приложение 1). Определенные расчетным путем величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предлагается принять в качестве нормативов НДВ. Нормативы эмиссий на период проведения разведки твердых полезных ископаемых представлены в таблице 6.

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Акмолинская область, План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2)

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		на 2026 год		на 2027-2031 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Разведочные работы	0001	0,002288889	0,183008	0,002288889	0,183008	0,002288889	0,183008	
Итого		**0,002288889**	**0,183008**	**0,002288889**	**0,183008**	**0,002288889**	**0,183008**	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Разведочные работы	0001	0,000371944	0,0297388	0,000371944	0,0297388	0,000371944	0,0297388	
Итого		**0,000371944**	**0,0297388**	**0,000371944**	**0,0297388**	**0,000371944**	**0,0297388**	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Разведочные работы	0001	0,000194444	0,01596	0,000194444	0,01596	0,000194444	0,01596	
Итого		**0,000194444**	**0,01596**	**0,000194444**	**0,01596**	**0,000194444**	**0,01596**	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Разведочные работы	0001	0,000305556	0,02394	0,000305556	0,02394	0,000305556	0,02394	
Итого		**0,000305556**	**0,02394**	**0,000305556**	**0,02394**	**0,000305556**	**0,02394**	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Разведочные работы	0001	0,002	0,1596	0,002	0,1596	0,002	0,1596	
Итого		**0,002**	**0,1596**	**0,002**	**0,1596**	**0,002**	**0,1596**	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Разведочные работы	0001	4,0000000E-09	0,000000293	4,0000000E-09	0,000000293	4,0000000E-09	0,000000293	
Итого		**4,0000000E-09**	**0,000000293**	**4,0000000E-09**	**0,000000293**	**4,0000000E-09**	**0,000000293**	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Разведочные работы	0001	0,000041667	0,003192	0,000041667	0,003192	0,000041667	0,003192	
Итого		**0,000041667**	**0,003192**	**0,000041667**	**0,003192**	**0,000041667**	**0,003192**	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Разведочные работы	0001	0,001	0,0798	0,001	0,0798	0,001	0,0798	
Итого		**0,001**	**0,0798**	**0,001**	**0,0798**	**0,001**	**0,0798**	
Итого по организованным источникам:		**0,006202504**	**0,495239093**	**0,006202504**	**0,495239093**	**0,006202504**	**0,495239093**	
Т в е р д ы е:		**0,000194448**	**0,015960293**	**0,000194448**	**0,015960293**	**0,000194448**	**0,015960293**	
Газообразные, ж и д к и е:		**0,006008056**	**0,4792788**	**0,006008056**	**0,4792788**	**0,006008056**	**0,4792788**	
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								

(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Разведочные работы	6003	0,0000006104	0,0000009044	0,0000006104	0,0000009044	0,0000006104	0,0000009044	
Итого		**0,0000006104**	**0,0000009044**	**0,0000006104**	**0,0000009044**	**0,0000006104**	**0,0000009044**	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Разведочные работы	6003	0,0002173896	0,0003220956	0,0002173896	0,0003220956	0,0002173896	0,0003220956	
Итого		**0,0002173896**	**0,0003220956**	**0,0002173896**	**0,0003220956**	**0,0002173896**	**0,0003220956**	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Разведочные работы	6001	0,00441	0,042638	0,00252	0,0036284	0,00252	0,0036284	
	6002	0,00404	0,00364	0,00404	0,00364	0,00404	0,00364	
Итого		**0,00845**	**0,046278**	**0,00656**	**0,0072684**	**0,00656**	**0,0072684**	
Итого по неорганизованным источникам:		**0,008668**	**0,046601**	**0,006778**	**0,0075914**	**0,006778**	**0,0075914**	
Т в е р д ы е:		**0,00845**	**0,046278**	**0,00656**	**0,0072684**	**0,00656**	**0,0072684**	
Газообразные, ж и д к и е:		**0,000218**	**0,000323**	**0,000218**	**0,000323**	**0,000218**	**0,000323**	
Всего по объекту:		**0,014870504**	**0,541840093**	**0,012980504**	**0,502830493**	**0,012980504**	**0,502830493**	
Т в е р д ы е:		**0,008644448**	**0,062238293**	**0,006754448**	**0,023228693**	**0,006754448**	**0,023228693**	
Газообразные, ж и д к и е:		**0,006226056**	**0,4796018**	**0,006226056**	**0,4796018**	**0,006226056**	**0,4796018**	

3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства

Для снижения воздействия намечаемых работ на атмосферный воздух предусматривается проведение следующих технических и организационных мероприятий: • своевременное и качественное обслуживание техники; • заправка автомобилей, спецтехники и других самоходных машин и механизмов топливом должна производиться в специально отведенных местах либо с применением металлических поддонов; • определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; • параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработанных газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя; • использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; • использование качественного дизельного топлива и бензина для заправки техники и автотранспорта; • организация движения транспорта; • сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; • обязательное регулярное пылеподавление при производственных работах; • при нарастании неблагоприятных метеорологических условий - прекращение работ, которые могут привести к нарушению техники безопасности.

3.5. Обоснование размеров санитарно-защитной зоны

В период эксплуатации для объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человек, устанавливаются следующие размеры СЗЗ в зависимости от классов опасности предприятия:
1) объекты I класса опасности с СЗЗ 1000 м и более;
2) объекты II класса опасности с СЗЗ от 500 м до 999 м;
3) объекты III класса опасности с СЗЗ от 300 м до 499 м;
4) объекты IV класса опасности с СЗЗ от 100 м до 299 м;
5) объекты V класса опасности с СЗЗ от 50 м до 99 м.
Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на окружающую среду обитания и здоровье человека» №ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 г. санитарно-защитная зона при проведении разведки твердых полезных ископаемых не устанавливается. Объект классификации не подлежит. По результатам расчета рассеивания приземных концентраций расчетная зона воздействия составляет 100 м.

3.6. Уточнение границ области воздействия объекта

На основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом устанавливаются нормативы допустимых выбросов и сбросов исходя из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе области воздействия и целевых показателей качества окружающей среды и близ расположенных селитебных территорий. Нормативы допустимых выбросов *36*

устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды. 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 (Ciпр/Ciзв≤1). По административному положению, лицензионная площадь находится в Акмолинской области, Ерейментауский район, пос. Бестогай находится в 19 км.

Согласно проведённым расчётам рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе граница воздействия на окружающую среду не выйдет за границы лицензионной территории.

3.7. Данные о пределах области воздействия

Анализ результатов расчетов приземных концентраций показал, что основная доля концентраций ЗВ сконцентрирована непосредственно на источниках выделения. Превышений ПДК по всем загрязняющим веществам на границе установленной зоны воздействия, равной 100 м, не выявлено. Согласно проведённым расчётам рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе граница воздействия на окружающую среду не выйдет за границы лицензионной территории. Карта-схема с указанием источников выбросов приведена в Приложении

3.8. Материалы, свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района в случае, если в районе размещения объекта или в прилегающей территории расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры

При установлении нормативов допустимых выбросов учитывается общая нагрузка на атмосферный воздух, которая определяется с учетом географических,

климатических и иных природных условий и особенностей территорий и акваторий, в отношении которых осуществляется экологическое нормирование, включая расположение промышленных площадок и участков жилой застройки, санаториев, зон отдыха, взаимное расположение промышленных площадок и селитебных территорий. Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций. Для зон санитарной охраны курортов, мест размещения крупных санаториев и домов отдыха, зон отдыха городов, а также для других территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха значение предельно допустимых максимально-разовых 30 концентраций потенциально-опасных химических веществ заменяется на 0,8 экологического норматива качества.

По информации Акмолинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира №№ЗТ-2026-01834053 от 30.04.2026 года сообщает, что согласно предоставленным географическим координатам территория планируемых работ не располагается на землях государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Информация о наличии либо отсутствии древесных растений, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, не может быть выдана в связи с тем, что участок не располагается на землях государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

4. Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу на период неблагоприятных метеорологических условий

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий: сильных инверсий температуры воздуха, штилей, туманов, пыльных бурь, влекущих за собой резкое увеличение загрязнения атмосферы. Необходимость разработки мероприятий обосновывается территориальным управлением по гидрометеорологии и контролю природной среды. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатываются, если по данным органов РГП «Казгидромет» в данном населенном пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий. Неблагоприятными метеорологическими условиями могут являться следующие факторы состояния окружающей среды: пыльная буря,

штиль, температурная инверсия и т.д. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2 раза. Предотвращению опасного загрязнения воздуха в эти периоды способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха. При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект. В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствуют три регламента работы предприятия в период НМУ. Степень предупреждения и соответствующие ей режимы работы предприятия в каждом конкретном городе устанавливают местные органы Казгидромета: - предупреждение первой степени составляется в случае, если один из комплексов НМУ, при этом концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК; - предупреждение второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например, при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия), когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК; - предупреждение третьей степени составляется в случае, если при НМУ ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких веществ выше 5 ПДК. Размер сокращения выбросов для каждого предприятия в каждом конкретном случае устанавливают и контролируют местные органы Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

- по первому режиму 15-20%;
- по второму режиму 20-40%;
- по третьему режиму 40-60%.

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

Мероприятия по первому режиму работы. Мероприятия по первому режиму работы в период НМУ носят организационно-технический характер и осуществляются без снижения мощности предприятия.

Мероприятия по первому режиму включают: запрещение работы оборудования в форсированном режиме; ограничение ремонтных работ; рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, незадействованных в непрерывном технологическом процессе. Основным мероприятием по данному режиму, ведущим к снижению выбросов в атмосферу, является рассредоточение во времени работы оборудования.

Мероприятия по второму режиму работы. В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по второму режиму предусматривается: остановка работы источников, не влияющих на технологический процесс предприятия, снижение интенсивности работы оборудования на 15-30%, а также все мероприятия,

предусматриваемые для первого режима. Мероприятия по второму режиму также включают в себя ограничение использования автотранспорта и других передвижных источников выбросов, не связанных с работой основных технологических процессов, на территории предприятия.

Мероприятия по третьему режиму работы. В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по третьему режиму предусматривается выполнение всех мероприятий, предусмотренных для первого и второго режимов работ в период НМУ, а также снижение нагрузки на источники, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ, поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок. Статистических данных по превышению уровня загрязнения в период опасных метеоусловий в районе расположения проектируемого объекта нет. Проектом не предусматривается снос зеленых насаждений.

5.Контроль за соблюдением нормативов НДВ

Согласно п. 1 ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 1 июля 2021 года № 400-VI ЗРК Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия. Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся 32 частью экологического разрешения, а также программы повышении экологической эффективности. При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

1) соблюдать программу производственного экологического контроля;

2) 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;

3) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;

4) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;

5) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики

Казахстан;
6) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
7) 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;
8) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
9) по требованию государственных экологических инспекторов предс[illegible]ь документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Предложения по контролю за состоянием атмосферного воздуха:

1. Ежеквартально проводить мониторинг эмиссий в атмосферный воздух расчетным методом от источников выбросов при ведении работ на разведочной территории. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется собственными силами предприятия, допускается привлечение специализированных организаций.

6. ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ

Настоящий проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполнен в соответствие со статьей 39 Экологического кодекса РК «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».

Данный проект НДВ разработан в соответствии с требованиями Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-п и ГОСТа 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями» сроком на шесть лет (2026 – 2031 гг.).

Проектом определены нормативы предельно допустимых выбросов для разведочных работ на Лицензионной площади соблюдение которых позволяет создать в приземном слое атмосферы концентрации загрязняющих веществ не превышающие ПДК для населѐнных мест.

В случае изменения экологической обстановки в регионе, появления новых источников выбросов или уточнения параметров существующих источников загрязнения окружающей среды, необходимо в установленном порядке разработать новые нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу до истечения срока действия данных.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАНЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК.
2. Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246;
3. Методика определения нормативов эмиссий (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246;
4. Методика расчета нормативов выбросов вредных загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №14 к Приказу Министра окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-П;
5. СанПИН «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека» (Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №Кр ДСМ-2);
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
7. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280, Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

ПРИЛОЖЕНИЕ-1
Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

1. Общие сведения.
   Расчет проведен на ПК "ЭРА" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск
   Расчет выполнен

| Заключение экспертизы Министерства природных ресурсов и Росгидромета |
| на программу: письмо № 140-09213/20и от 30.11.2020 |

2. Параметры города
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Название: Акмолинская область
   Коэффициент A = 200
   Скорость ветра Ump = 5.3 м/с
   Средняя скорость ветра = 5.2 м/с
   Температура летняя = 27.9 град.С
   Температура зимняя = -14.3 град.С
   Коэффициент рельефа = 1.00
   Площадь города = 0.0 кв.км
   Угол между направлением на СЕВЕР и осью X = 90.0 угловых градусов

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Город :013 Акмолинская область.
   Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
   Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
   Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
   ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

   Коэффициент рельефа (KP): индивидуальный с источников
   Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
   Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС~~~~	м~~~~~	м~~~~~	м~~~~~	м~~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
000101 0001	Т	2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				1.0	1.000	0	0.0022889

4. Расчетные параметры Cм,Uм,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Город :013 Акмолинская область.
   Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
   Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
   Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
   Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
   ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 0001	0.002289	Т	0.127703	1.07	24.5
Суммарный Mq= 0.002289 г/с						
Сумма Cм по всем источникам = 0.127703 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 1.07 м/с						

10. Результаты расчета в фиксированных точках.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Группа точек 001
   Город :013 Акмолинская область.
   Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
   Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
   Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
   ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

   Фоновая концентрация не задана
   Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 5.3(Ump) м/с

Точка 1. Расчетная точка.
Координаты точки : X= -28.0 м, Y= 3000.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0005141 доли ПДКмр|
| 0.0001028 мг/м3 |

Достигается при опасном направлении 116 град.
и скорости ветра 1.55 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	Объ.Пл Ист.		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	000101 0001	T	0.002289	0.000514	100.0	100.0	0.224600971
			В сумме =	0.000514	100.0		

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.		м	м	м/с	м3/с	градС	м	м	м	м	гр.				г/с
000101 0001	T	2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				1.0	1.000	0	0.0003719

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 0001	0.000372	T	0.010376	1.07	24.5
Суммарный Mq=		0.000372 г/с				
Сумма См по всем источникам =				0.010376 долей ПДК		
Средневзвешенная опасная скорость ветра =				1.07 м/с		
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.		м	м	м/с	м3/с	градС	м	м	м	м	гр.				г/с
000101 0001	T	2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				3.0	1.000	0	0.0001944

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.

Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 0001	0.000194	T	0.043394	1.07	12.2

Суммарный Mq= 0.000194 г/с
Сумма См по всем источникам = 0.043394 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 1.07 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.		м	м	м/с	м3/с	градС	м	м	м	м	гр.				г/с
000101 0001	T	2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				1.0	1.000	0	0.0003056

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 0001	0.000306	T	0.006819	1.07	24.5

Суммарный Mq= 0.000306 г/с
Сумма См по всем источникам = 0.006819 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 1.07 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)
ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС~~~~	м~~~~~	м~~~~~	м~~~~~	м~~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
000101 6003 П1		2.0				0.0	2100.00	2100.00	200.00	200.00	0	1.0	1.000	0	0.0000006

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)
ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М

Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 6003	0.00000061	П1	0.002725	0.50	11.4

Суммарный Mq= 0.00000061 г/с
Сумма См по всем источникам = 0.002725 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)
ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС~~~~	м~~~~~	м~~~~~	м~~~~~	м~~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
000101 0001 Т		2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				1.0	1.000	0	0.0020000

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 0001	0.002000	Т	0.004463	1.07	24.5

Суммарный Mq= 0.002000 г/с
Сумма См по всем источникам = 0.004463 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 1.07 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).

```
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Примесь   :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
                ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3


Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК


3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Примесь   :0703 - Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
                ПДКм.р для примеси 0703 = 0.00001 мг/м3 (=10ПДКс.с.)

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
        Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты
_____________________________________________________________________________________________________
    Код    |Тип|  H  |  D  |  Wo |   V1  |  T      X1    |    Y1    |    X2    |    Y2    |Alf| F | КР |Ди| Выброс
Объ.Пл Ист.|~~~|~~м~~||~~м~~|~м/с~|~м3/с~~|градС~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|гр.|~~~|~~~~|~~|~~~г/с~~
000101 0001 Т     2.0  0.10 16.50  0.1296  30.0    1800.00    2100.00                          3.0 1.000 0      4E-9


4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Сезон     :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
     Примесь   :0703 - Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
                ПДКм.р для примеси 0703 = 0.00001 мг/м3 (=10ПДКс.с.)

_____________________________________________________________________
|_____________Источники_____________|_____Их расчетные параметры_____|
|Номер|    Код    |      M      |Тип |     Cm     |    Um    |    Xm    |
|-п/п-|Объ.Пл Ист.|-------------|----|-[доли ПДК]-|--[м/с]--|----[м]---|
|   1 |000101 0001|3.9999999E-9| Т  |   0.013390 |   1.07   |    12.2  |
|~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~|
|     Суммарный Mq=3.9999999E-9 г/с                                   |
|     Сумма См по всем источникам =     0.013390 долей ПДК            |
|---------------------------------------------------------------------|
|     Средневзвешенная опасная скорость ветра =      1.07 м/с         |
|---------------------------------------------------------------------|
|     Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См <  0.05 долей ПДК   |
|_____________________________________________________________________|

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Примесь   :0703 - Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
                ПДКм.р для примеси 0703 = 0.00001 мг/м3 (=10ПДКс.с.)


Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК


3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Примесь   :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)
                ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
        Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты
_____________________________________________________________________________________________________
    Код    |Тип|  H  |  D  |  Wo |   V1  |  T      X1    |    Y1    |    X2    |    Y2    |Alf| F | КР |Ди| Выброс
Объ.Пл Ист.|~~~|~~м~~||~~м~~|~м/с~|~м3/с~~|градС~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|гр.|~~~|~~~~|~~|~~~г/с~~
000101 0001 Т     2.0  0.10 16.50  0.1296  30.0    1800.00    2100.00                          1.0 1.000 0 0.0000417


4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Сезон     :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
     Примесь   :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)
                ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3

_____________________________________________________________________
|_____________Источники_____________|_____Их расчетные параметры_____|
|Номер|    Код    |      M      |Тип |     Cm     |    Um    |    Xm    |
|-п/п-|Объ.Пл Ист.|-------------|----|-[доли ПДК]-|--[м/с]--|----[м]---|
|   1 |000101 0001|    0.000042| Т  |   0.009299 |   1.07   |    24.5  |
|~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~|
```

```
|     Суммарный Mq=    0.000042 г/с                                    |
|     Сумма См по всем источникам =     0.009299 долей ПДК             |
|-----------------------------------------------------------------------|
|     Средневзвешенная опасная скорость ветра =      1.07 м/с           |
|-----------------------------------------------------------------------|
|     Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См <  0.05 долей ПДК     |
|_______________________________________________________________________|

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Примесь   :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)
                ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3


Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК


3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Примесь   :2754 - Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);
                       Растворитель РПК-265П) (10)
                ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
        Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты
_____________________________________________________________________________________________________________
    Код    |Тип|  H  |  D  |  Wo |   V1  |  T      X1    |    Y1    |    X2    |    Y2    |Alf| F | КР |Ди| Выброс
Объ.Пл Ист.|~~~|~~м~~||~~м~~|~м/с~|~м3/с~~|градС~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|~~~~м~~~~~|гр.|~~~|~~~~|~~|~~~г/с~~
000101 0001 Т     2.0  0.10 16.50  0.1296  30.0    1800.00    2100.00                           1.0 1.000 0 0.0010000
000101 6003 П1    2.0                     0.0    2100.00    2100.00     200.00     200.00   0 1.0 1.000 0 0.0002174


4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Сезон     :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
     Примесь   :2754 - Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);
                       Растворитель РПК-265П) (10)
                ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3


_____________________________________________________________________
| - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по  |
|   всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника,           |
|   расположенного в центре симметрии, с суммарным М                  |
|~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~|
|_____________Источники_____________|_____Их расчетные параметры______|
|Номер|    Код    |      М      |Тип |      Cm     |    Um    |    Xm    |
|-п/п-|Объ.Пл Ист.|-------------|----|-[доли ПДК]-|--[м/с]---|----[м]---|
|   1 |000101 0001|    0.001000| Т  |   0.011158 |   1.07   |    24.5  |
|   2 |000101 6003|    0.000217| П1 |   0.007764 |   0.50   |    11.4  |
|~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~|
|     Суммарный Mq=    0.001217 г/с                                    |
|     Сумма См по всем источникам =     0.018923 долей ПДК             |
|-----------------------------------------------------------------------|
|     Средневзвешенная опасная скорость ветра =      0.84 м/с           |
|-----------------------------------------------------------------------|
|     Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См <  0.05 долей ПДК     |
|_______________________________________________________________________|

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Примесь   :2754 - Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);
                       Растворитель РПК-265П) (10)
                ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3


Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК


3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0.  Модель:  МРК-2014
     Город     :013 Акмолинская область.
     Объект    :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1     Расч.год:  2026 (СП)      Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Примесь   :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль
                       цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,
                       кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
                ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
```

Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.		м	м	м/с	м3/с	градС	м	м	м	м	гр.				г/с
000101 6001	П1	2.0				0.0	1800.00	2400.00	200.00	200.00	0	3.0	1.000	0	0.0044100
000101 6002	П1	2.0				0.0	2100.00	2500.00	200.00	200.00	0	3.0	1.000	0	0.0040400

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 6001	0.004410	П1	1.575099	0.50	5.7
2	000101 6002	0.004040	П1	1.442947	0.50	5.7
Суммарный Mq=		0.008450 г/с				
Сумма См по всем источникам =		3.018046 долей ПДК				
Средневзвешенная опасная скорость ветра =		0.50 м/с				

10. Результаты расчета в фиксированных точках.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Группа точек 001
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 5.3(Ump) м/с

Точка 1. Расчетная точка.
Координаты точки : X= -28.0 м, Y= 3000.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0004088 доли ПДКмр| 0.0001226 мг/м3

Достигается при опасном направлении 106 град.
и скорости ветра 5.30 м/с
Всего источников: 2. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	Объ.Пл Ист.		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	000101 6001	П1	0.004410	0.000240	58.8	58.8	0.054514911
2	000101 6002	П1	0.004040	0.000168	41.2	100.0	0.041677561
В сумме =			0.000409	100.0			

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Коэффициент рельефа (KP): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.		м	м	м/с	м3/с	градС	м	м	м	м	гр.				г/с
--------- Примесь 0301--------															
000101 0001	T	2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				1.0	1.000	0	0.0022889
--------- Примесь 0330--------															
000101 0001	T	2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				1.0	1.000	0	0.0003056

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :013 Акмолинская область.
     Объект   :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1   Расч.год: 2026 (СП)   Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Сезон   :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
     Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                          0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

| - Для групп суммации выброс Mq = M1/ПДК1 +...+ Mn/ПДКn, а суммарная концентрация См = См1/ПДК1 +...+ Смn/ПДКn |

Источники			Их расчетные параметры		
Номер п/п	Код Объ.Пл Ист.	Mq	Тип	Cm [доли ПДК]	Um [м/с]	Xm [м]
1	000101 0001	0.012056	T	0.134521	1.07	24.5

Суммарный Mq= 0.012056 (сумма Mq/ПДК по всем примесям)
Сумма См по всем источникам = 0.134521 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 1.07 м/с

10. Результаты расчета в фиксированных точках.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
       Группа точек 001
     Город   :013 Акмолинская область.
     Объект   :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1   Расч.год: 2026 (СП)   Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                          0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 5.3(Ump) м/с

Точка 1. Расчетная точка.
          Координаты точки : X=   -28.0 м, Y= 3000.0 м

 Максимальная суммарная концентрация | Cs=   0.0005415 доли ПДКмр|

   Достигается при опасном направлении   116 град.
                        и скорости ветра 1.55 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ							
Ном.	Код Объ.Пл Ист.	Тип	Выброс M-(Mq)	Вклад C[доли ПДК]	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния b=C/M
1	000101 0001	T	0.0121	0.000542	100.0	100.0	0.044920221
			В сумме =	0.000542	100.0		

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :013 Акмолинская область.
     Объект   :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1   Расч.год: 2026 (СП)   Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Группа суммации :6037=0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
                          1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

     Коэффициент рельефа (KP): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
        Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код Объ.Пл Ист.	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
		м	м	м/с	м3/с	градС	м	м	м	м	гр.				г/с
--------- Примесь 0333---------															
000101 6003 П1		2.0				0.0	2100.00	2100.00	200.00	200.00	0	1.0	1.000	0	0.0000006
--------- Примесь 1325---------															
000101 0001	T	2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				1.0	1.000	0	0.0000417

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :013 Акмолинская область.
     Объект   :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
     Вар.расч. :1   Расч.год: 2026 (СП)   Расчет проводился 23.05.2026 10:57
     Сезон   :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
     Группа суммации :6037=0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
                          1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

- Для групп суммации выброс Mq = M1/ПДК1 +...+ Mn/ПДКn, а суммарная концентрация См = См1/ПДК1 +...+ Смn/ПДКn
- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M

Источники			Их расчетные параметры		

Номер	Код	Mq	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 6003	0.000076	П1	0.002725	0.50	11.4
2	000101 0001	0.000833	Т	0.009298	1.07	24.5

Суммарный Mq= 0.000910 (сумма Mq/ПДК по всем примесям)
Сумма См по всем источникам = 0.012024 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.94 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Группа суммации :6037=0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
Объ.Пл Ист.		м	м	м/с	м3/с	градС	м	м	м	м	гр.				г/с
--- Примесь 0330 ---															
000101 0001	Т	2.0	0.10	16.50	0.1296	30.0	1800.00	2100.00				1.0	1.000	0	0.0003056
--- Примесь 0333 ---															
000101 6003	П1	2.0				0.0	2100.00	2100.00	200.00	200.00	0	1.0	1.000	0	0.0000006

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Для групп суммации выброс Mq = M1/ПДК1 +...+ Mn/ПДКn, а суммарная концентрация См = См1/ПДК1 +...+ Смn/ПДКn
- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М

Источники — Их расчетные параметры

Номер	Код	Mq	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	Объ.Пл Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	000101 0001	0.000611	Т	0.006819	1.07	24.5
2	000101 6003	0.000076	П1	0.002725	0.50	11.4

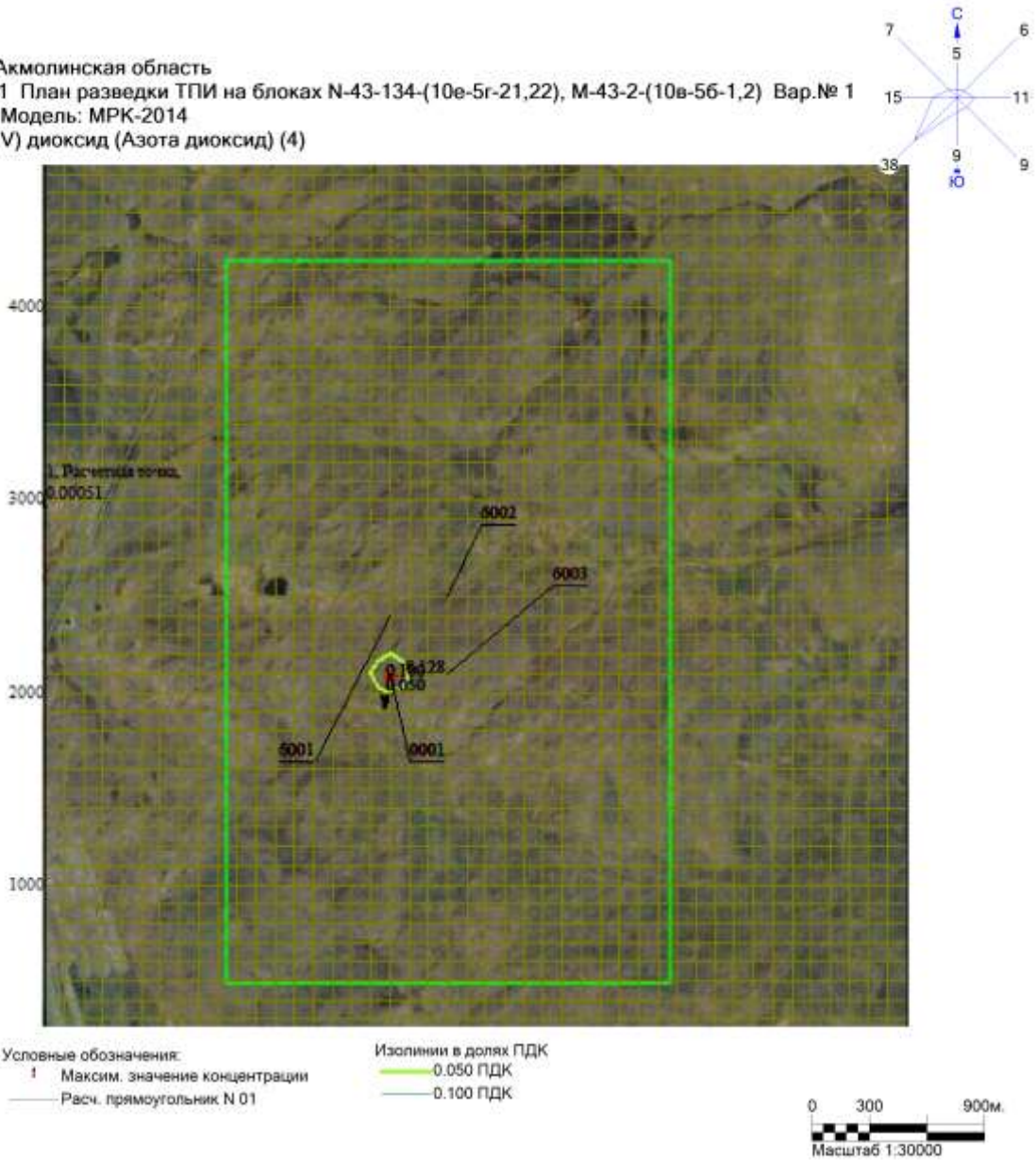
Суммарный Mq= 0.000687 (сумма Mq/ПДК по всем примесям)
Сумма См по всем источникам = 0.009544 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.91 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

10. Результаты расчета в фиксированных точках..
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :013 Акмолинская область.
Объект :0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), М-43-2-(10в-5б-1,2).
Вар.расч. :1 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 23.05.2026 10:57
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

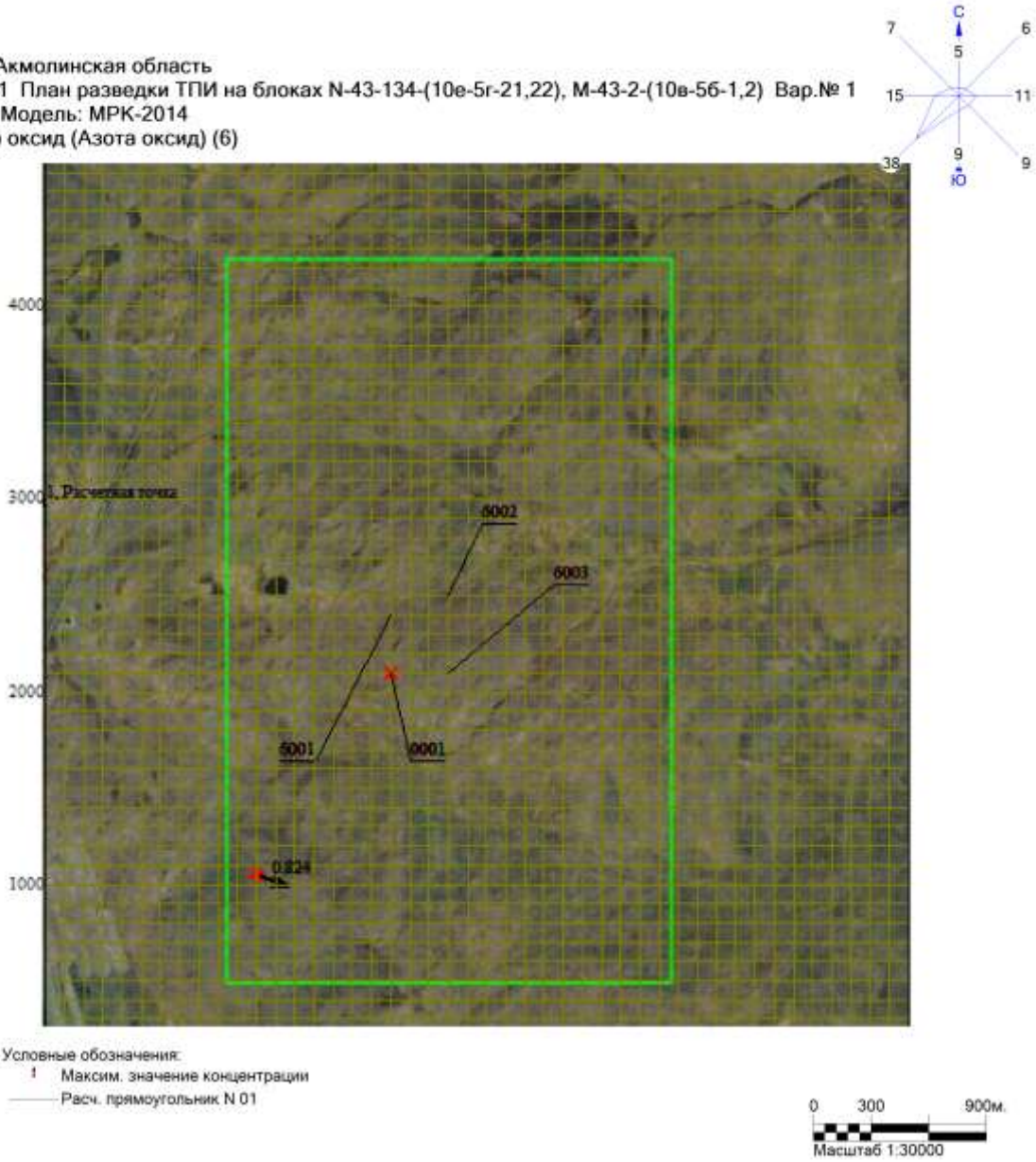
ПРИЛОЖЕНИЕ-2
Карты рассеивания вредных веществ, в приземном слое атмосферы

Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

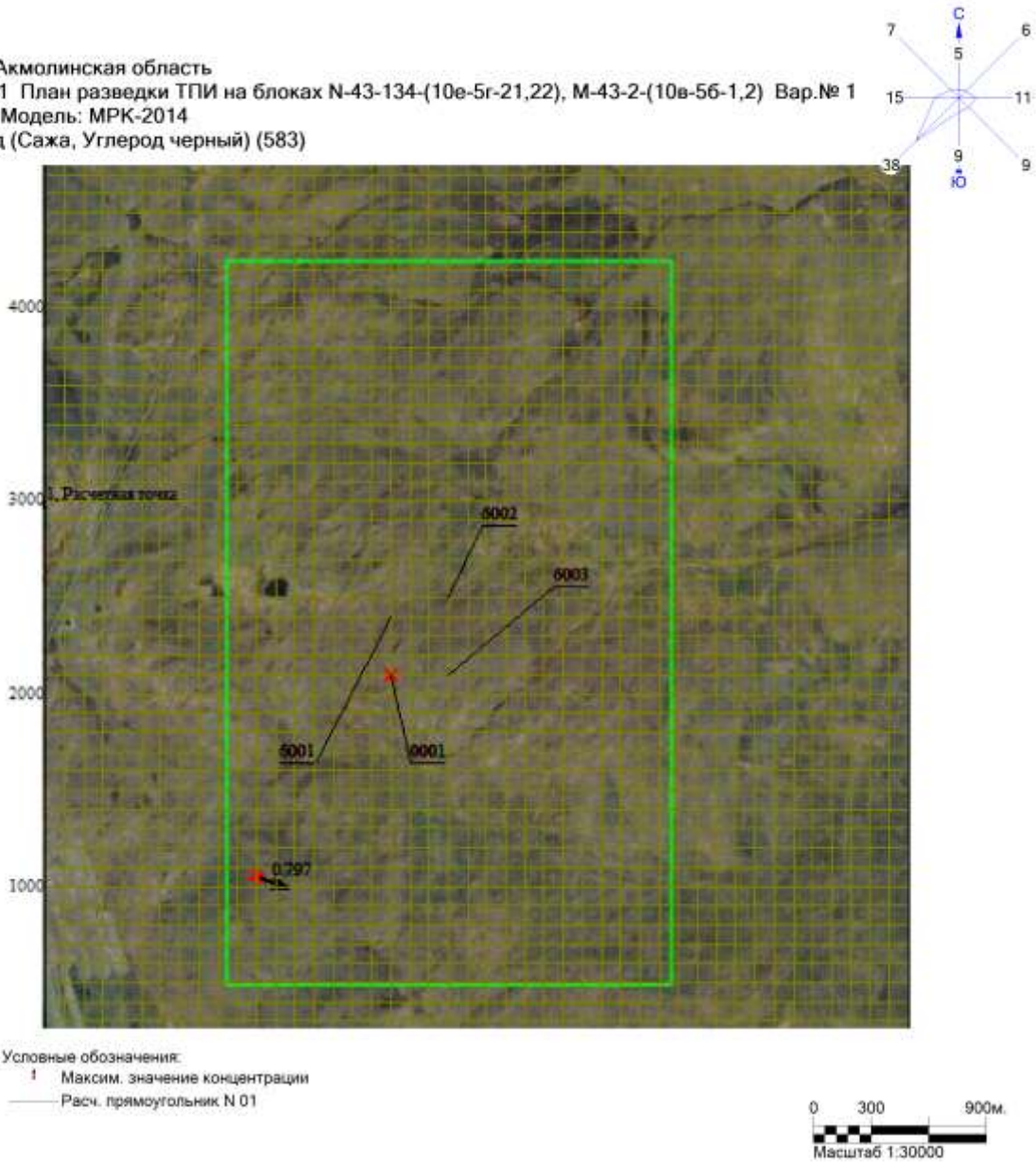


Макс концентрация 0.1277039 ПДК достигается в точке x= 1800 y= 2100
При опасном направлении 8° и опасной скорости ветра 1.07 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4500 м, высота 5000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 46*51
Расчёт на существующее положение.

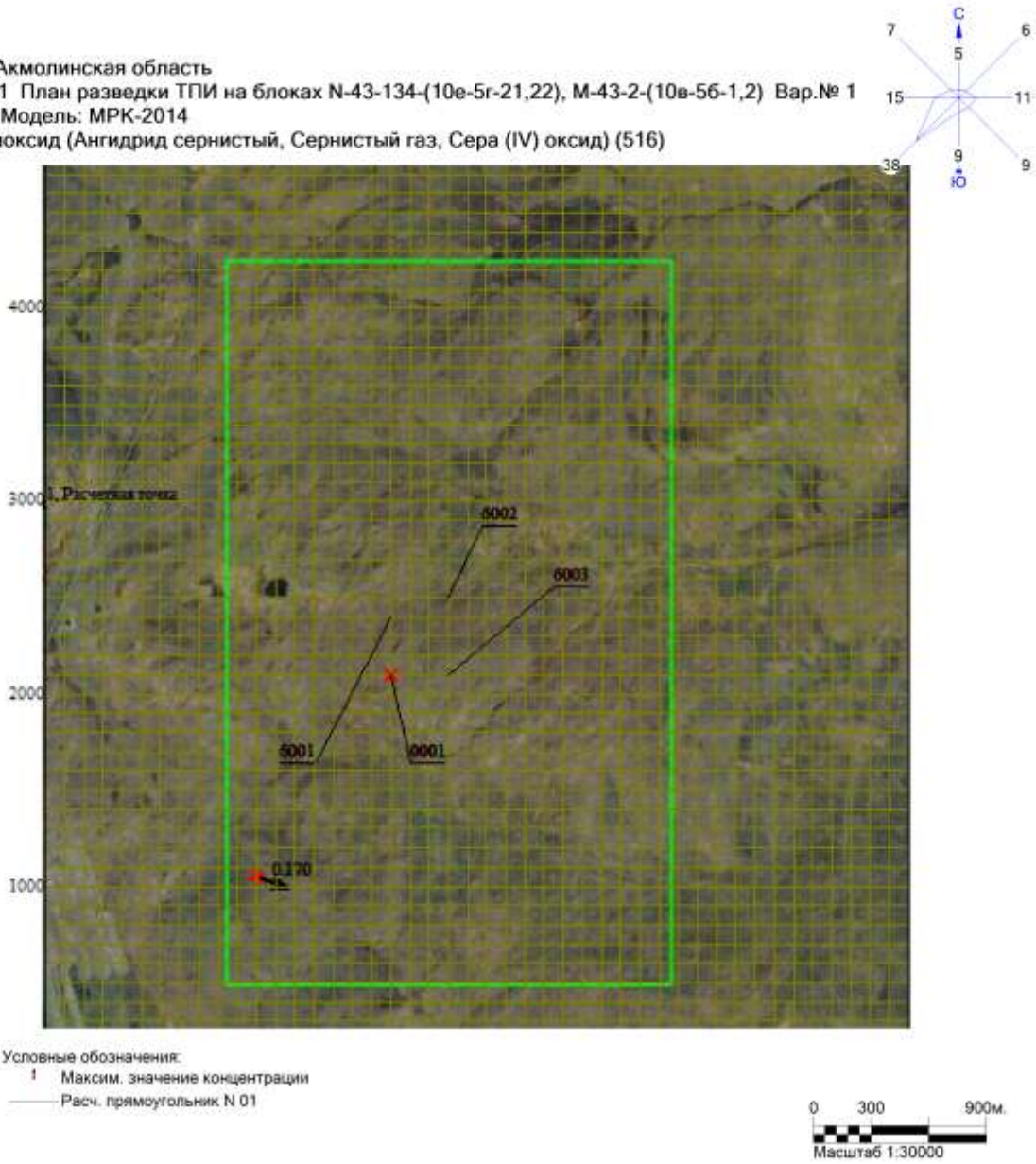
Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



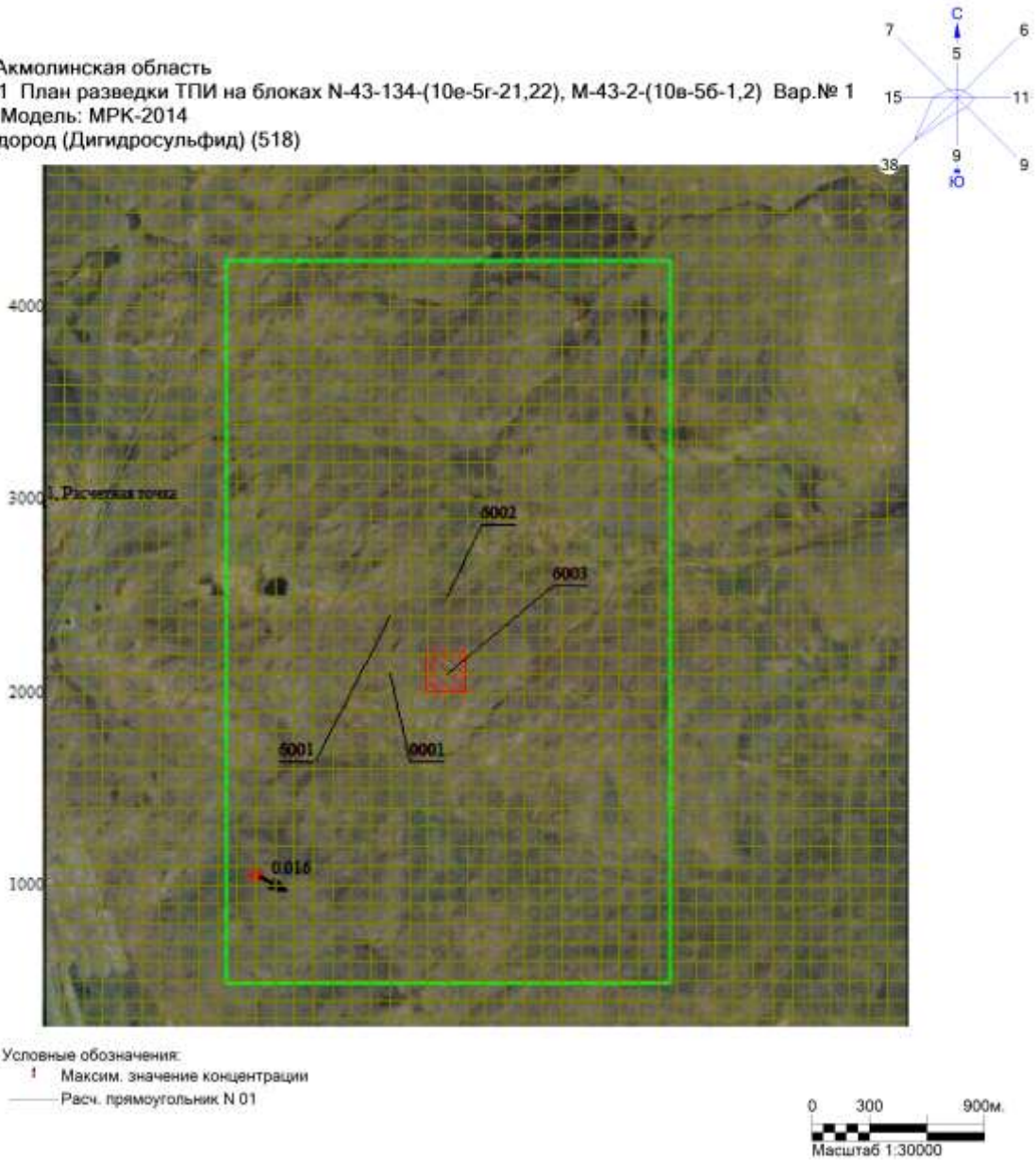
Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



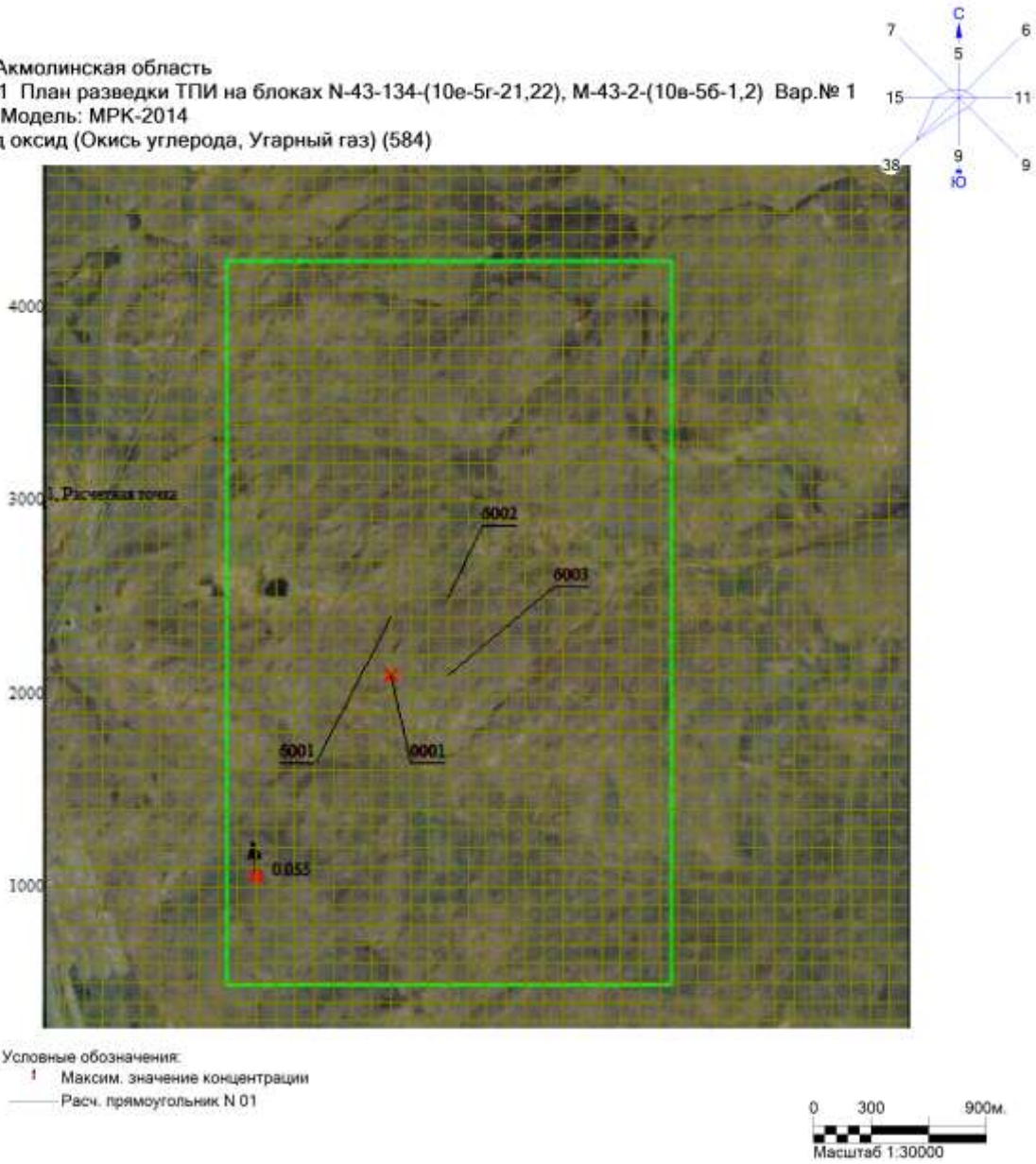
Условные обозначения:
! Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 300 900м.
Масштаб 1:30000

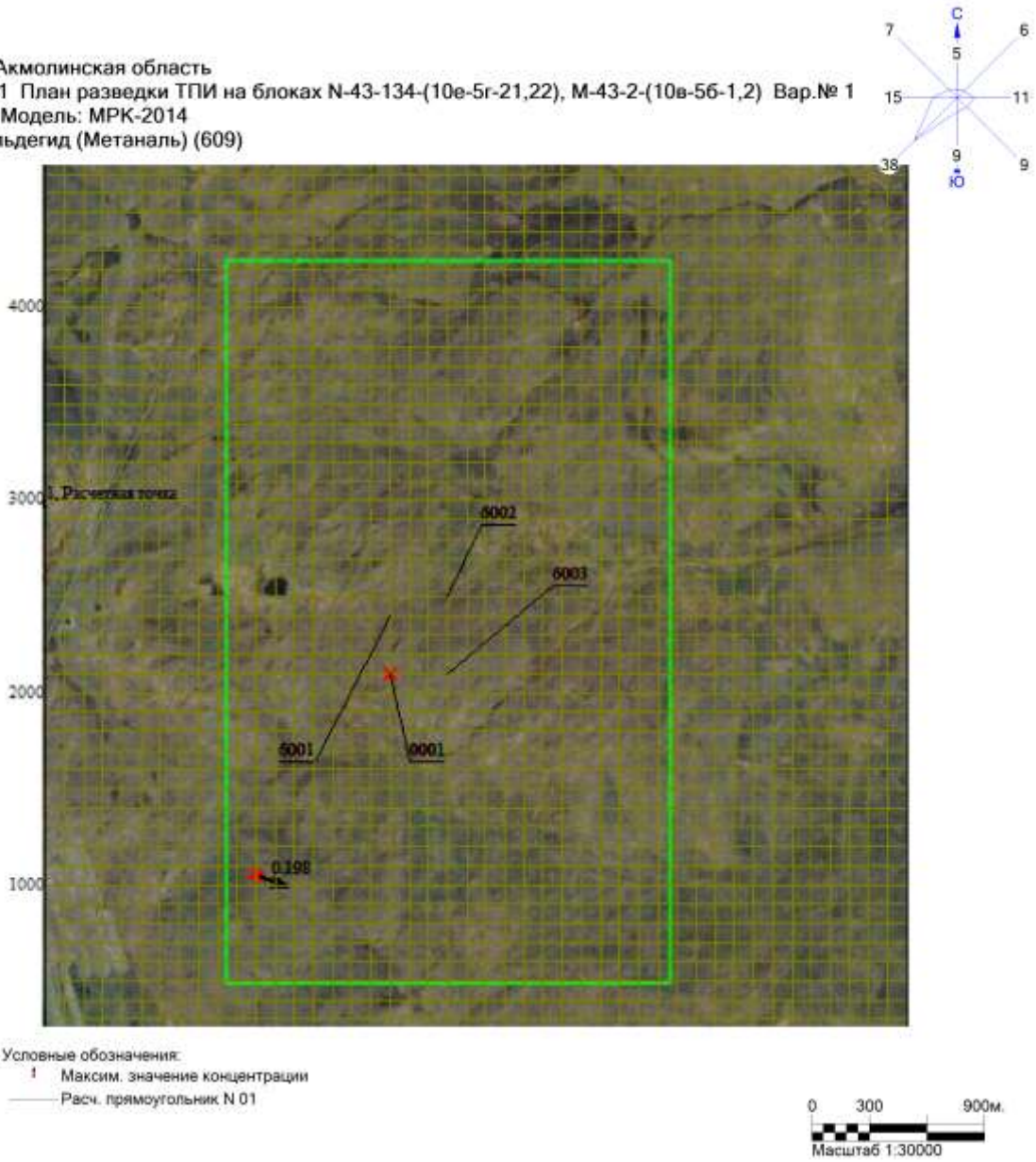
Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



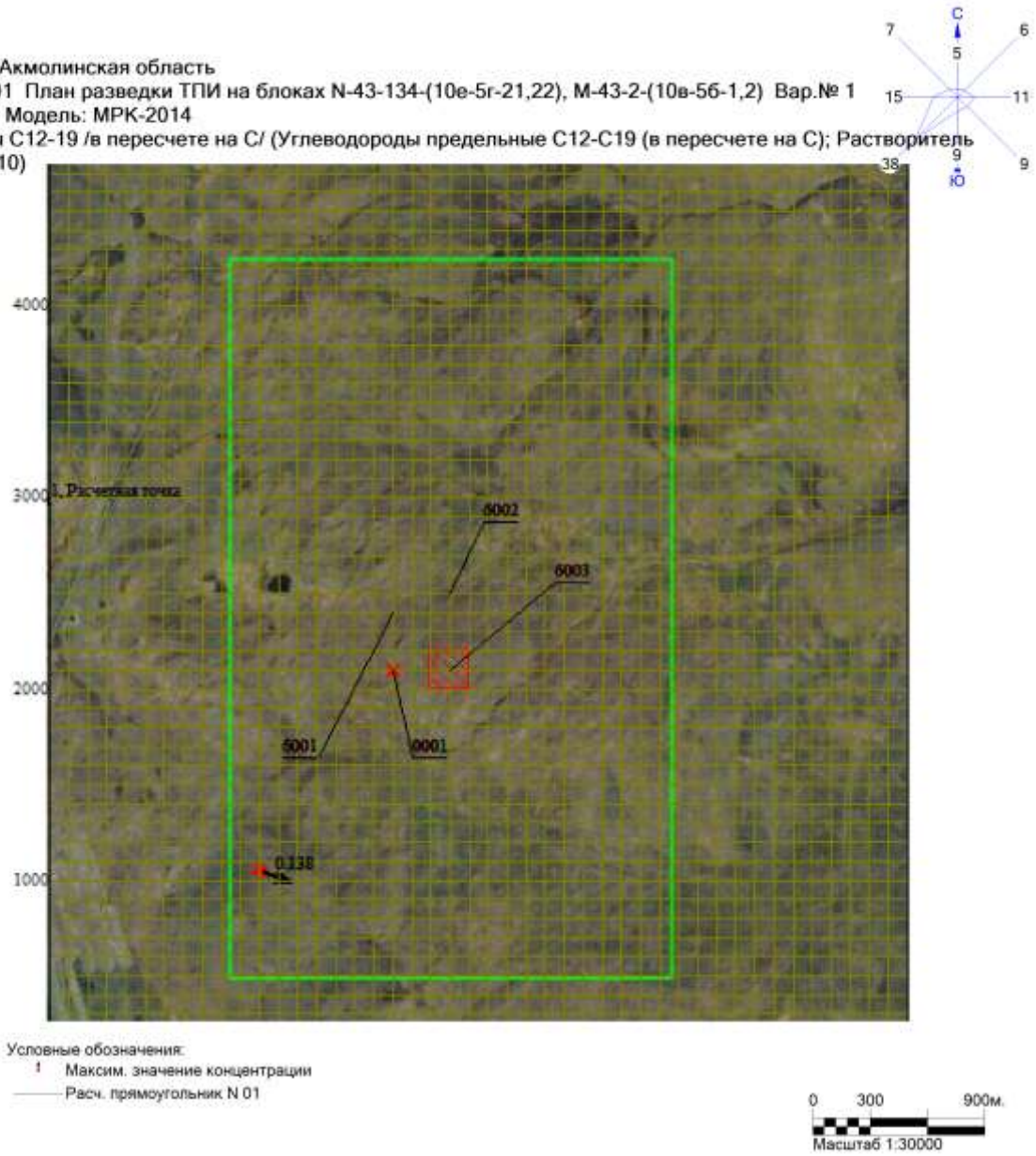
Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



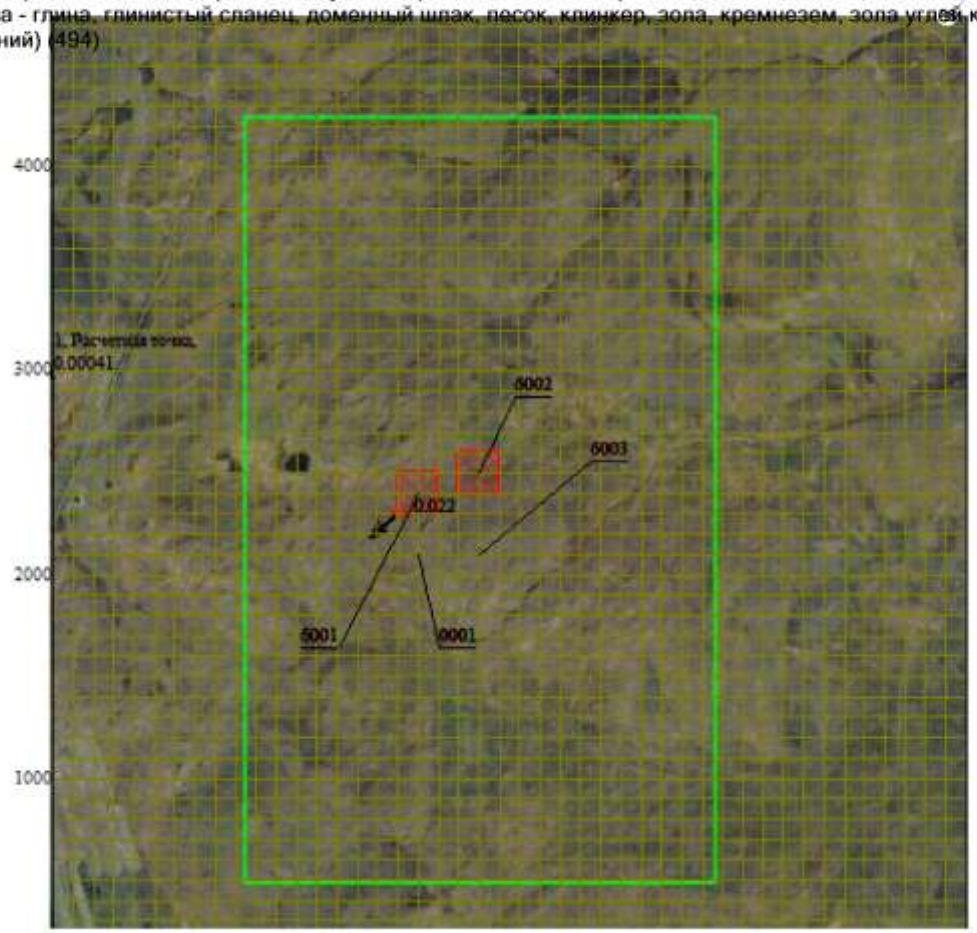
Условные обозначения:
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 300 900м.
Масштаб 1:30000

Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)



Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
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)

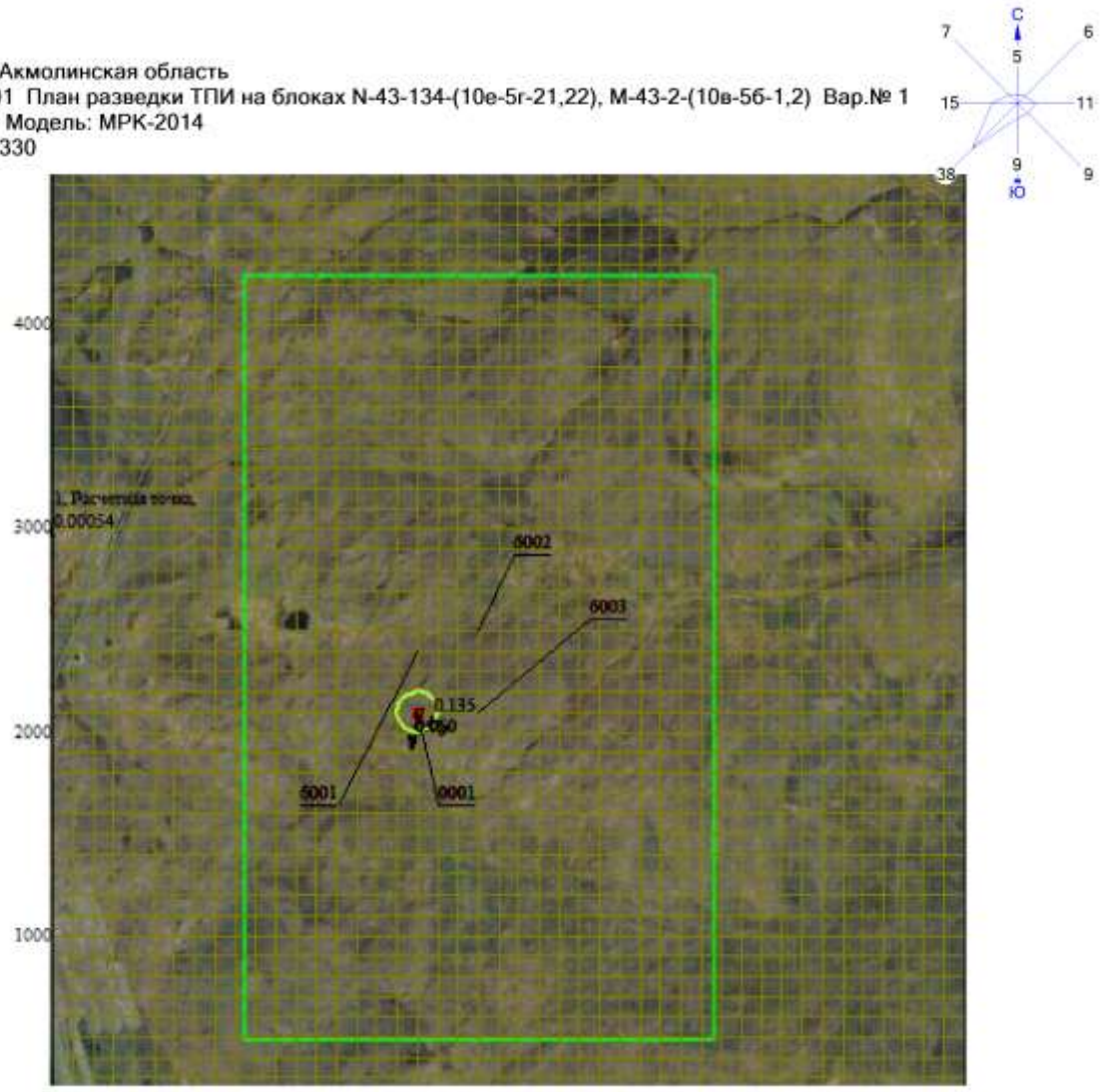


Условные обозначения:
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 300 900м.
Масштаб 1:30000

Макс концентрация 0.0217856 ПДК достигается в точке x= 1700 y= 2300
При опасном направлении 51° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4500 м, высота 5000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 46*51
Расчёт на существующее положение.

Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330

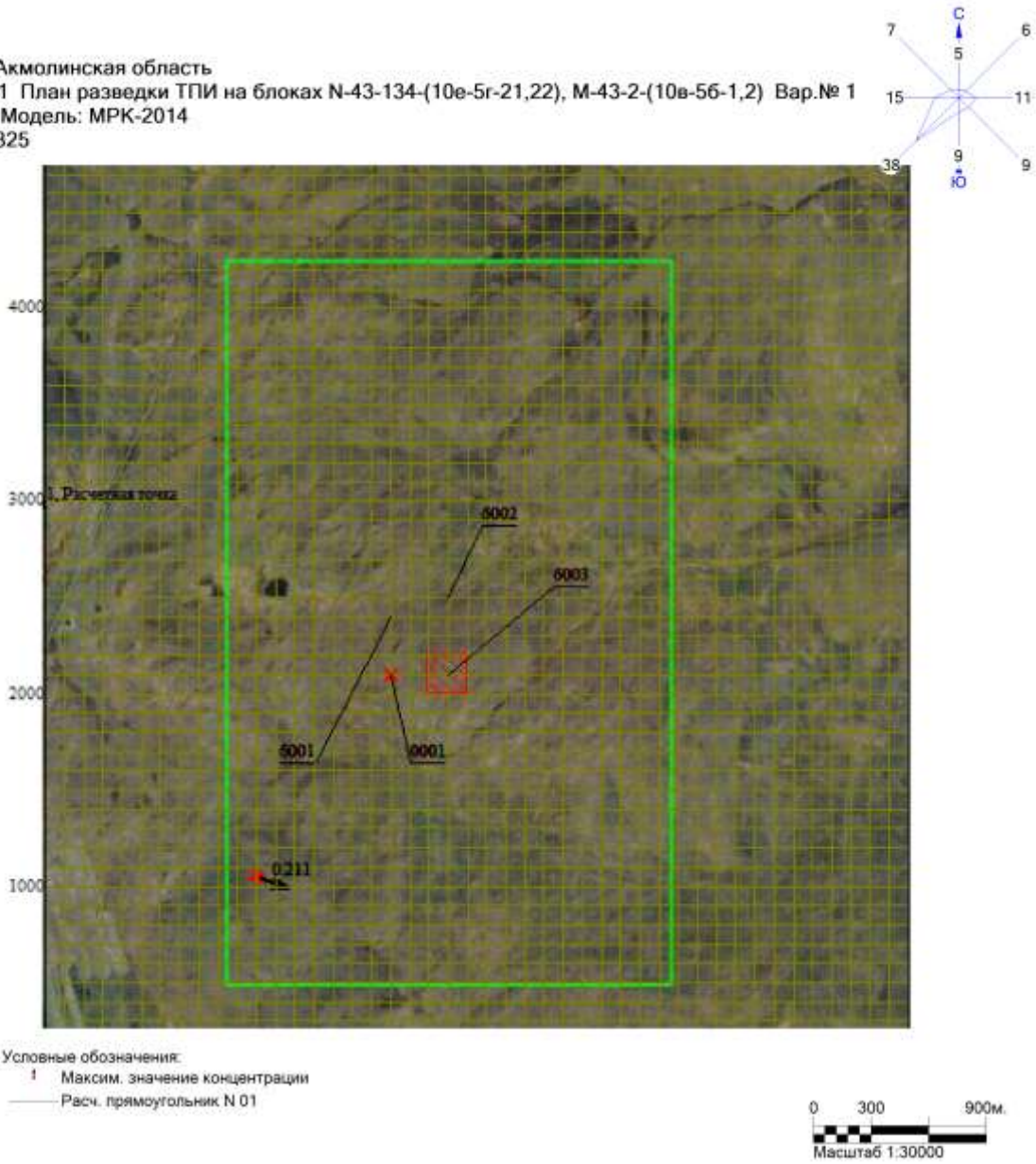


Условные обозначения:
! Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

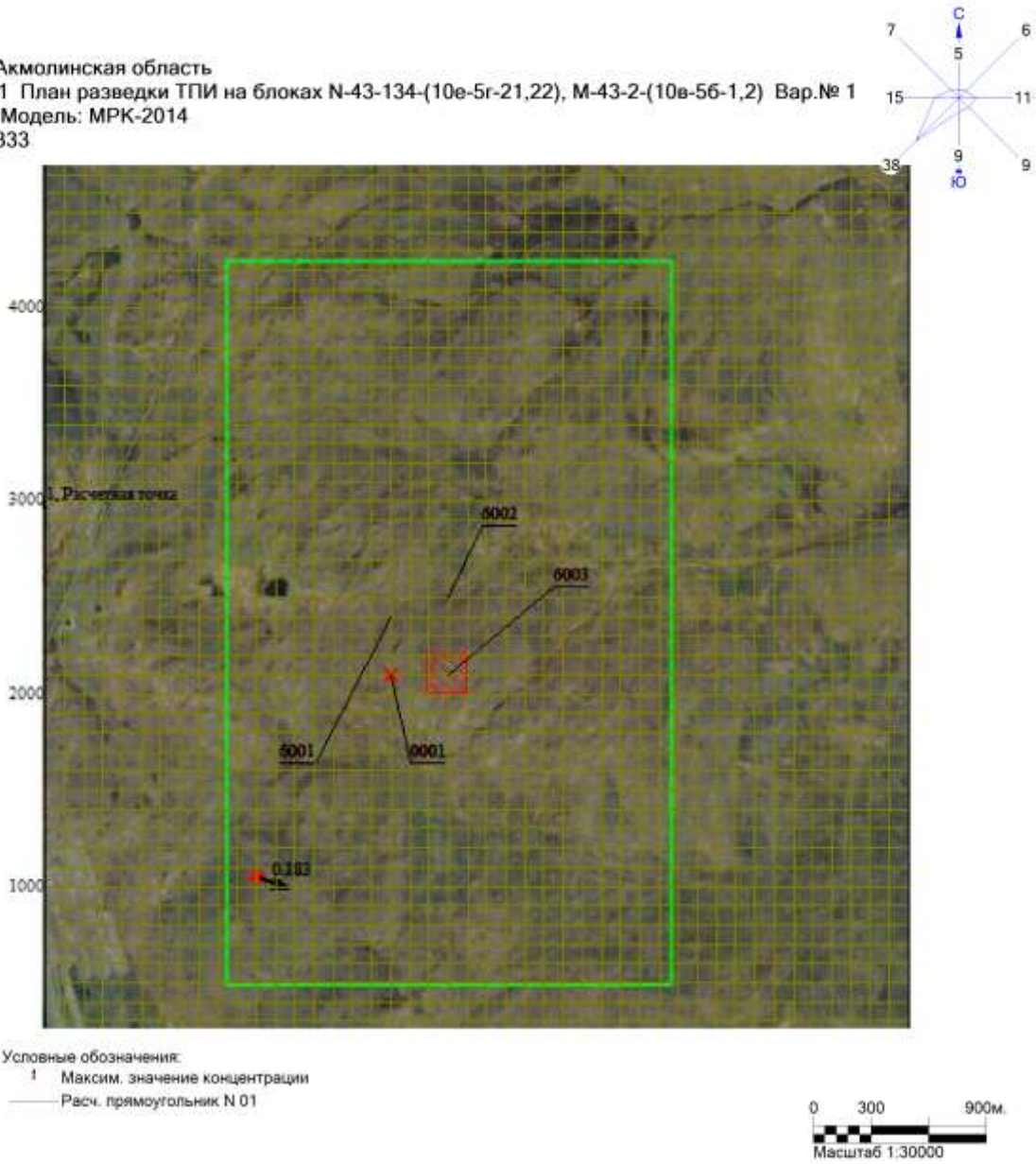
0 300 900м.
Масштаб 1:30000

Макс концентрация 0.1345224 ПДК достигается в точке x= 1800 y= 2100
При опасном направлении 8° и опасной скорости ветра 1.07 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4500 м, высота 5000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 46*51
Расчёт на существующее положение.

Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6037 0333+1325



Город : 013 Акмолинская область
Объект : 0001 План разведки ТПИ на блоках N-43-134-(10е-5г-21,22), M-43-2-(10в-5б-1,2) Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6044 0330+0333



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ «ҚАЗГИДРОМЕТ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫНЫҢ АҚМОЛА
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ФИЛИАЛЫ

020000, Ақмола облысы, Көкшетау қаласы,
Ш. Құдайбердиев көшесі, 27 үй
тел.: 8 (7162)72-17-11, 72-17-15
e-mail: info_akm@meteo.kz

ФИЛИАЛ
РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ» МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

020000, Акмолинская область, город Кокшетау
ул. Ш. Кудайбердиева, дом 27
тел.: 8 (7162)72-17-11, 72-17-15 e-
mail: info_akm@meteo.kz

03/383
9E1FD97E05D24A4C
20.05.2026

Директору
ТОО «JanaKen»
Д.С. Сергазы

На Ваше письмо за вхд. №313 от 13.05.2026г., филиал РГП «Казгидромет» по Акмолинской области настоящим сообщает, что в связи с отсутствием наблюдательного пункта, не имеет возможности в предоставлении метеорологических данных на территории с. Бестогай, Ерейментауского района, Акмолинской области.

Вместе с тем, предоставляем следующую метеорологическую информацию по данным наблюдений ближайшего наблюдательного пункта – метеостанции Ерейментау, Ерейментауского района, Акмолинской области.

Приложение №1 на 6 листах.

Директор филиала **Б. Макажанова**

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, МАКАЖАНОВА БАХЫТ, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Акмолинской области, BIN120841016609

Исп. А. Кантаева
Тел. 50-10-14
https://seddoc.kazhydromet.kz/j6Wrav

ҚР ЭТРМ орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитетінің Ақмола облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы РММ

Қазақстан Республикасы 010000, Ақмола облысы, Громовой 21

Республиканское государственное учреждение "Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республика Казахстан 010000, Акмолинская область, Громовой 21

30.04.2026 №ЗТ-2026-01834053

Товарищество с ограниченной ответственностью "JanaKen"

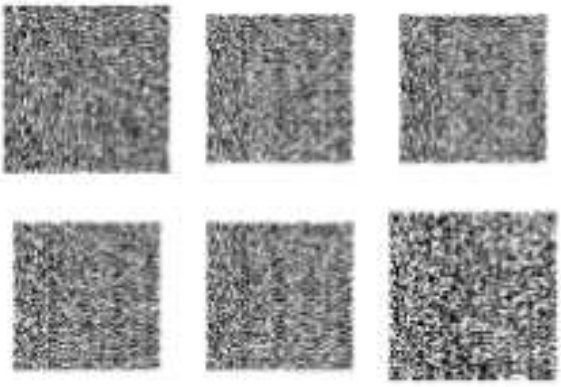
На №ЗТ-2026-01834053 от 29 апреля 2026 года

Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира на Ваш запрос по участку проектируемых работ сообщает, что согласно предоставленных географических координат территория планируемых работ не располагается на землях государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Ответ на ваш запрос делается на языке обращения в соответствии со ст. 11 Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан». В соответствии с п.3 ст.91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года № 350-VI в случае несогласия с ответом, вы имеете право на обжалование принятого административного акта в административном (досудебном) порядке в вышестоящем административном органе, должностному лицу.

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

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

Руководитель АСЫЛЖАНОВ БАУРЖАН АДИЛЖАНОВИЧ



Исполнитель

ШАЙМЕРДЕНОВ КАДЫР ТОЛЕУОВИЧ

тел.: 7772659053

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

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года №370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

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

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

Ақмола облысы мәдениет басқармасының "Тарихи-мәдени мұраны қорғау және пайдалану орталығы" коммуналдық мемлекеттік мекемесі

Қазақстан Республикасы 010000, Көкшетау қ., ӘЛІМЖАН БАЙМҰҚАНОВ көшесі 23

Коммунальное государственное учреждение "Центр по охране и использованию историко-культурного наследия" управления культуры Акмолинской области

Республика Казахстан 010000, г.Кокшетау, улица АЛИМЖАН БАЙМУКАНОВ 23

05.05.2026 №ЗТ-2026-01680839

Товарищество с ограниченной ответственностью "JanaKen"

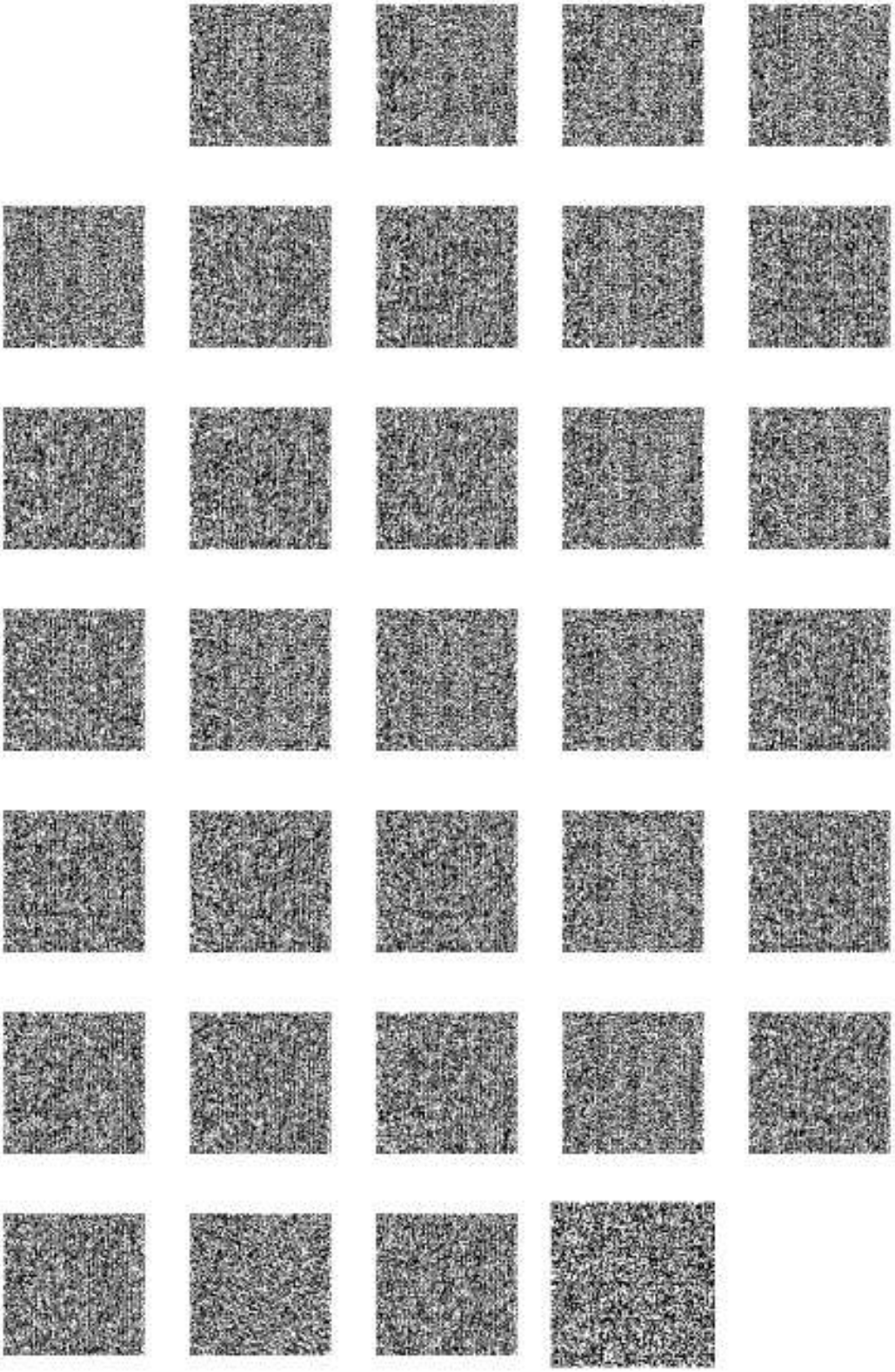
На №ЗТ-2026-01680839 от 20 апреля 2026 года

Сіздің 20.04.2026ж. №ЗТ-2026-01680839 өтінішіңізге 2026 жылғы 05 мамырдағы территория бойынша тарихи-мәдени мұра объектісінің бар-жоғын анықтауға арналған № 94 акті Осы актіні Ақмола облысы мәдениет басқармасының «Тарихи - мәдени мұраны қорғау және пайдалану орталығы» КММ директоры-Ж.К.Укеев және маман Билялов К.Б. «JanaKen» ЖШС сұранысы бойынша, Ақмола облысында орналасқан тарихи-мәдени мұра объектілерінің болуы немесе болмауы туралы көрсетілген координаттар бойынша аумақты зерттеу қорытындысын жасады: № точек Географиялық координаттары Солтүстікендік Шығыс бойлық 1 52°01'0" 72°55'0" 2 52°01'0" 72°57'0" 3 51°59'0" 72°57'0" 4 51°59'0" 72°57'0 Сіздің аумақтарды шаруашылық игеру алдында археологиялық сараптама жүргізу қажет екенін хабарлаймыз. Толық және объективті зерттеу үшін және қорғау аймағын анықтау үшін археологиялық сараптаманы жүзеге асыратын ұйыммен археологиялық және іздестіру жұмыстарын жүргізуге шарт жасасу қажет. «Тарихи-мәдени мұра объектілерін қорғау және пайдалану туралы» Қазақстан Республикасы 2019 жылғы 26 желтоқсандағы № 288-VI Заңына (бұдан әрі-Заң) Заңының 30-бабы 1-тармағына сәйкес, «Аумақтарды игеру кезінде жер учаскелері бөліп берілгенге дейін Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес тарихи-мәдени мұра объектілерін анықтау бойынша археологиялық жұмыстар жүргізілуге тиіс». Археологиялық сараптаманы көктем-жазғы маусымында жүргізуді ұсынамыз. Заңның 36-бабының 2-тармағына сәйкес тарихи-мәдени сараптаманы тарихи-мәдени мұра объектілерін қорғау және пайдалану саласындағы қызметті жүзеге асыратын, тарих және мәдениет ескерткіштеріндегі ғылыми-реставрациялық жұмыстарды және (немесе) археологиялық жұмыстарды жүзеге асыру жөніндегі қызметке лицензиясы бар, сондай-ақ Қазақстан Республикасының ғылым туралы заңнамасына сәйкес ғылыми және (немесе) ғылыми-техникалық қызмет субъектісінің аккредитациясы бар жеке және заңды тұлғалар жүргізеді. Географиялық координаттарға сәйкес аумақта тарихи-мәдени мұра объектілері табылған жағдайда, жоғарыда аталған Заң және Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 21 сәуірдегі № 99 бұйрығымен бекітілген тарихи-мәдени сараптама жүргізу Қағидаларына сәйкес, жобалау-іздестіру жұмыстарын жүргізу қажеттігі туралы хабарлаймыз. Тарихи-мәдени сараптама мүдделі жеке және заңды тұлғалардың бастамасы бойынша жүргізіледі. Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 14 сәуірдегі № 86 бұйрығымен бекітілген тарих және мәдениет ескерткішінің қорғау аймағын, құрылыс салуды реттеу аймағын және қорғалатын табиғи

ландшафт аймағын және оларды пайдалану режимін айқындау қағидаларына сәйкес ескерткіштердің қорғау аймағының шекаралары айқындалды. Жоғарыда көрсетілген Қағиданың 3 тармағы 7 тармақшасына сәйкес археологиялық тарих және мәдениет ескерткішінің, киелі объектілер мәдени қабаттарын табудың шеткі шекарасынан, егер де ескерткіштер тобы кезінде-тарих және мәдениет ескерткіштерінің сыртқы шеткі шекарасынан 40 (қырық) метр қорғау аймағымен қоршалады, оған реттелетін құрылыс аймағының 40 (қырық) метрі және қорғалатын аймақтың 40 (қырық) метрі кіреді тарихи және мәдени ескерткіштердің табиғи ландшафты, жалпы-120 (жүз жиырма) метр болады. Тарихи, ғылыми, көркемдік және өзге де мәдени құндылығы бар объектілер табылған жағдайда, жеке және заңды тұлғалар жұмыстарды одан әрі жүргізуді тоқтата тұруға және (үш) жұмыс күні ішінде бұл туралы уәкілетті органға және Ақмола облысының жергілікті атқарушы органдарына хабарлауға міндетті. Қазақстан Республикасының 2020 жылғы 29 маусымдағы №350-VI Әкімшілік рәсімдік-процестік Кодексінің 91-бабындағы 3-тармағына сәйкес, жауаппен келіспеген жағдайда, сіздің қабылданған әкімшілік актіге әкімшілік тәртіппен (сотқа дейінгі) жоғары тұрған әкімшілік органға, лауазымды адамға шағымдануға құқығыңыз бар. Директор Ж. Укеев Маман К. Билялов Акт № 94 Исследования территории на предмет наличия объектов историко-культурного наследия от 05 мая 2026 года Настоящий акт составлен Укеевым Ж.К. - директором и специалистом- К.Б. Билялов КГУ «Центр по охране и использованию историко-культурного наследия» управления культуры Акмолинской области по запросу ТОО «JanaKen» сделано заключение по изучению территории по указанным координатам о наличии или отсутствии на ней объектов историко-культурного наследия в Акмолинской области с координатами угловых точек: № точек Координаты угловых точек Северная широта Восточная долгота 1 52°01'0" 72°55'0" 2 52°01'0" 72°57'0" 3 51°59'0" 72°57'0" 4 51°59'0" 72°57'0 Сообщаем Вам, что перед хозяйственным освоением территорий необходимо проведение археологической экспертизы. Для полноты, объективного исследования и определения охранной зоны Вам необходимо заключить договор на проведение археологических и изыскательских работ с организацией, осуществляющей археологическую экспертизу. Согласно п.1 ст.30 Закона Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» от 26 декабря 2019 года № 288-VI ЗРК (далее-Закон) «При освоении территории до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Археологическую экспертизу рекомендуем провести в весенне-летний период. В случае обнаружения объектов историко-культурного наследия на территории согласно географическим координатам, уведомляем Вас, о необходимости проведения проектно-изыскательских работ с целью определения охранных зон и зон регулируемой застройки, данных памятников, согласно вышеназванного Закона и Правил проведения историко-культурной экспертизы, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта от 21 апреля 2020 года № 99. Историко-культурная экспертиза проводится по инициативе заинтересованных физических и юридических лиц. В соответствии с п.2 ст.36 Закона «Историко-культурную экспертизу проводят физические и юридические лица, осуществляющие деятельность в сфере охраны и использования объектов историко-культурного наследия, имеющие лицензию на деятельность по осуществлению научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры и (или)археологических работ, а также аккредитацию субъекта научной и (или) научно-технической деятельности в соответствии с законодательством Республики Казахстан о науке. В соответствии с Правилами определения охранной зоны, зоны регулирования застройки и зоны охраняемого природного ландшафта памятника истории и культуры и режима их использования, утвержденных приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан № 86 от 14 апреля 2020 года, определены границы охранной зоны памятников. В пп.3 п.7 вышеуказанных правил «памятник археологии, сакральные объекты окружаются охранной зоной 40 (сорок) метров от крайних границ обнаружения культурных слоев памятника истории и культуры, при группе памятников – от внешних крайних границ памятников истории и культуры, включаются 40 (сорок) метров зоны регулируемой застройки и 40 (сорок) метров зоны охраняемого природного ландшафта памятников истории и

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

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



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

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

"Ақмола облысының ветеринария басқармасы" мемлекеттік мекемесі

Қазақстан Республикасы 010000, Көкшетау қ., Абай көшесі 89

Государственное учреждение "Управление ветеринарии Акмолинской области"

Республика Казахстан 010000, г.Кокшетау, улица Абая 89

23.04.2026 №ЗТ-2026-01679731

Товарищество с ограниченной ответственностью "JanaKen"

На №ЗТ-2026-01679731 от 20 апреля 2026 года

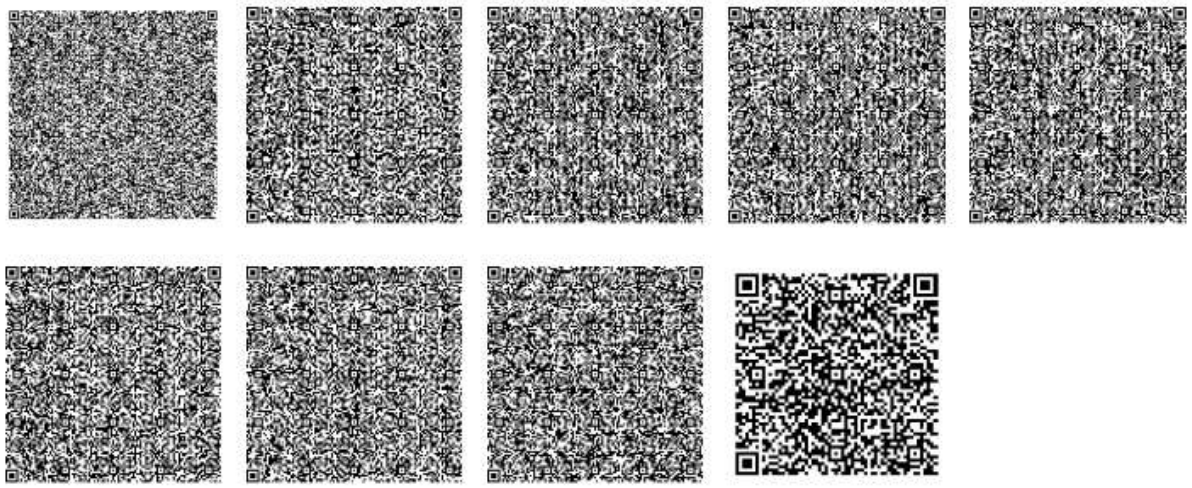
20.04.2026 год №ЗТ-2026-01679731 ТОО «JanaKen» БИН: 250540018635 Тел: +77018830359 Управление ветеринарии Акмолинской области, рассмотрев Ваше обращение сообщает следующее: На земельном участке, предназначенном для проведения проектируемых работ, в пределах указанных координат: 1) 52°01'0" 72°55'0", 2) 52°01'0" 72°57'0", 3) 51°59'0" 72°57'0", 4) 51° 59'0" 72°55'0" и в радиусе 1000 метров известных (установленных) сибиреязвенных захоронений и скотомогильников нет. Примечание: На основании вышеизложенного, рекомендуем при проведении работ, не выходить за границы представленных Вами координат. В соответствии с пунктом 3 статьи 91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года № 350-VI в случае несогласия с ответом, Вы имеете право на обжалование принятого административного акта в административном (досудебном) порядке в вышестоящем административном органе, должностному лицу. И.о. руководителя А. Сыздыков Исп: Ж. Клушева Тел 504399

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

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

Заместитель управления

СЫЗДЫКОВ АГИБАЙ КОКИШЕВИЧ



Исполнитель

КЛУШЕВА ЖАСМИНА РУСЛАНҚЫЗЫ

тел.: 7162504399

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

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

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

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