



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ МИНИСТЕРСТВА
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
№ 01460Р ОТ 16.03.2012 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)

**ОПЕРАТОР ОБЪЕКТА: ТОО «КОРПОРАЦИЯ
КАЗАХМЫС»**

**ОБЪЕКТ: «ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНЫЕ РАБОТЫ НА
СЕВЕРНОМ ФЛАНГЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
ЖИЛАНДИНСКОЙ ГРУППЫ»**

Первый заместитель
Председателя Правления
ТОО «Корпорация Казахмыс»



А.П. Гайдин

Директор ТОО «ЭКО2»



Е. А. Сидякин

г. Усть-Каменогорск,
2022 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ведущий специалист



Л. С. Китаева

Инженер



Н. Л. Лелекова

Инженер



А.М. Муратова

Инженер



Ю.П. Седяшева

АННОТАЦИЯ

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ТОО «Корпорация Казахмыс» для объекта «Поисково-оценочные работы на Северном фланге месторождений Жиландинской группы» разработан на 2022 – 2025 гг., впервые, в составе проектной документации на получение экологического разрешения на воздействие для объектов II категории.

Адрес места нахождения ЮЛ: Карагандинская область, г. Караганда, ул. Абая 12.

Основной вид деятельности – производство меди (ОКЭД - 24440).

ТОО «Корпорация Казахмыс» получена лицензия на разведку твердых полезных ископаемых №1360-EL от 07.07.2021 года (представлена в приложении Д). Лицензия предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых.

Срок лицензии – 6 лет со дня ее выдачи. Лицензионная площадь – 369,3 кв.км. Границы территории участка недр – 161 блок:

М-42-135-(10б-5б-2,3,4,5,7,8,9,10,12,13,14,15,17,18,19,20,22,23,24,25), М-42-135-(10б-5г-2,3,4,5,7,8,9,10,12,13,14,15,17,18,19,20,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5а-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5б-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,21), М-42-135-(10в-5г-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15), М-42-135-(10д-5б-3,4,5,8,9,10,13,14,15,18,19,20,23,24,25), М-42-135-(10д-5г-3,4,5,8,9,10,13,14,15,18,19,20,24,25), М-42-135-(10е-5а-1,6,11,16,21), М-42-135-(10е-5в-1,6,11,16,21)

Жезказганский рудный район объединяет две основные группы месторождений Жезказганского и Жиландинского рудных полей, включая их фланги и глубокие горизонты.

Поисковые работы на медь и сопутствующие элементы планируется проводить на северном фланге месторождений Жиландинской группы **в Улытауском районе Карагандинской области.**

Площадь планируемых геологоразведочных работ ограничена контуром выданной геологической лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1360-EL от 07.07.2021 года.

Координаты углов лицензионной площади представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 Координаты углов лицензионной площади

№ угл. точки	Северная широта			Восточная долгота		
	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.
1	48	20	00.3	67	16	01.1
2	48	19	59.9	67	29	59.5
3	48	12	00.4	67	30	00.2
4	48	12	00.0	67	20	59.5
5	47	59	59.8	67	21	00.4
6	47	59	59.8	67	18	00.0
7	48	01	00.0	67	18	00.0
8	48	01	00.2	67	17	00.0
9	48	09	59.9	67	17	00.0
10	48	10	00.1	67	16	00.1

Проект выполнен на основе Плана «Поисково-оценочных работ на Северном фланге месторождений Жиландинской группы на 2021-2026 гг».

Расчет валовых и максимально разовых выбросов загрязняющих веществ проводился с использованием удельных показателей, т.е. количества выделяемых загрязняющих веществ, приведенных к единицам используемого оборудования, массы расходуемых материалов.

В период проведения поисково-оценочных работ источниками выделения загрязняющих веществ будут являться: буровые работы, топливозаправщик, ДЭС, транспортные работы, автотранспортная техника.

В полевой сезон (2022-2025 гг.) предусматривается пять неорганизованных источников, выбрасывающих в общей сложности 17 наименований загрязняющих веществ с учетом автотранспорта.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2022-2025 годы ожидаются:

– с учетом транспорта: 0,745281 т/год, в том числе твердые – 0,25107 т/год, жидкие и газообразные – 0,494211 т/год;

– без учета транспорта: 0,738121 т/год, в том числе твердые – 0,251 т/год, жидкие и газообразные – 0,487121 т/год.

Таким образом, объем нормируемых выбросов составит 0,738121 т/год, ненормируемых – 0,00716 т/год.

СОДЕРЖАНИЕ	стр
ВВЕДЕНИЕ	7
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	8
1.1 Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	9
1.2 Ситуационная карта – схема района размещения объекта	10
2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	11
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	12
2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газов, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	14
2.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	14
2.4 Перспектива развития	14
2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	14
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов	19
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	19
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов нормативов НДС	23
3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	24
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	24
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	24
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	29
3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий	34
3.5 Уточнение границ области воздействия объекта	34
3.6 Данные о пределах области воздействия	34
3.7 Информация о расположении зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры в районе размещения объекта	34
4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯ	35
5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	37
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	42
ПРИЛОЖЕНИЕ А - Государственная лицензия организации-разработчика проекта НДС	44

ПРИЛОЖЕНИЕ Б - Расчеты выбросов загрязняющих веществ на период проведения поисково-оценочных работ	47
ПРИЛОЖЕНИЕ В - Карты-схемы объекта, с отображением источников выбросов загрязняющих веществ	58
ПРИЛОЖЕНИЕ Г - Ситуационная карта–схема района проведения поисково-оценочных работ	59
ПРИЛОЖЕНИЕ Д – Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых	60
ПРИЛОЖЕНИЕ Е – Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности	62
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж – Справка об отсутствии информации касательно фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в Улытауского района Карагандинской области	66
ПРИЛОЖЕНИЕ З – Письмо РГП «Казгидромет»	67
ПРИЛОЖЕНИЕ И – Результаты расчёта приземных концентраций в графическом виде	68
ПРИЛОЖЕНИЕ К – Письмо МООС РК	72

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ТОО «Корпорация Казахмыс» для объекта «Поисково-оценочные работы на Северном фланге месторождений Жиландинской группы» разработан на 2022 – 2025 гг., впервые, в составе проектной документации на получение экологического разрешения на воздействие для объектов II категории.

Согласно ст. 39 Экологического кодекса РК /1/, к проектам нормативов эмиссий относятся нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ, а также нормативы допустимых сбросов.

Учитывая, что сброс загрязняющих веществ не предусматривается, в настоящем проекте отражены исключительно предлагаемые к утверждению нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Нормативы допустимых выбросов 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.

Основными нормативными документами для расчёта нормативов допустимых выбросов явились:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI /1/;

- «Методика 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/3/;

- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63/7/.

Настоящий проект НДВ выполнен ТОО «ЭКО2», государственная лицензия МООС № 01460Р от 16.03.2012 г.

БИН: 120140005583.

Адрес: 070010, РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, Бульвар Гагарина 19-127.

Телефон: (7232) 402-842, +7 707 256 26 84.

email: ofis@eco2.kz, web: www.eko2.kz.

Директор: Сидякин Евгений Александрович.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование юридического лица (ЮЛ) оператора объекта: ТОО «Корпорация Казахмыс».

Адрес места нахождения ЮЛ: Карагандинская область, г. Караганда, ул. Абая 12.

БИН: 050140000656.

Первый заместитель Председателя Правления: А.П. Гайдин

Основной вид деятельности – производство меди (ОКЭД - 24440).

ТОО «Корпорация Казахмыс» получена лицензия на разведку твердых полезных ископаемых №1360-EL от 07.07.2021 года (представлена в приложении Д). Лицензия предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых.

Срок лицензии – 6 лет со дня ее выдачи. Лицензионная площадь – 369,3 кв.км. Границы территории участка недр – 161 блок:

М-42-135-(10б-5б-2,3,4,5,7,8,9,10,12,13,14,15,17,18,19,20,22,23,24,25), М-42-135-(10б-5г-2,3,4,5,7,8,9,10,12,13,14,15,17,18,19,20,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5а-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5б-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,21), М-42-135-(10в-5г-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15), М-42-135-(10д-5б-3,4,5,8,9,10,13,14,15,18,19,20,23,24,25), М-42-135-(10д-5г-3,4,5,8,9,10,13,14,15,18,19,20,24,25), М-42-135-(10е-5а-1,6,11,16,21), М-42-135-(10е-5в-1,6,11,16,21)

Жезказганский рудный район объединяет две основные группы месторождений Жезказганского и Жиландинского рудных полей, включая их фланги и глубокие горизонты.

Поисковые работы на медь и сопутствующие элементы планируется проводить на северном фланге месторождений Жиландинской группы **в Улытауском районе Карагандинской области.**

Площадь планируемых геологоразведочных работ ограничена контуром выданной геологической лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1360-EL от 07.07.2021 года.

Координаты углов лицензионной площади представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 Координаты углов лицензионной площади

№ угл. точки	Северная широта			Восточная долгота		
	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.
1	48	20	00.3	67	16	01.1
2	48	19	59.9	67	29	59.5
3	48	12	00.4	67	30	00.2
4	48	12	00.0	67	20	59.5

№ угл. точки	Северная широта			Восточная долгота		
	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.
5	47	59	59.8	67	21	00.4
6	47	59	59.8	67	18	00.0
7	48	01	00.0	67	18	00.0
8	48	01	00.2	67	17	00.0
9	48	09	59.9	67	17	00.0
10	48	10	00.1	67	16	00.1

Ближайший населенный пункт – пос. Северный. Расположен на расстоянии 4,5 км к югу от крайних угловых точек лицензионной площади.

Согласно статье 12 Экологического кодекса РК /1/, отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II или III категорий осуществляется на основании приложения 2 к ЭК РК. Виды деятельности, не указанные в приложении 2 к Экологическому Кодексу или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории.

Согласно Заклчению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ86VWF00057489 от 25.01.2022 г. (представлено в приложении Е), разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

1.1 Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В приложении В представлена карта-схема объекта на период поисково-оценочных работ, с номерами источников выбросов загрязняющих веществ.

Согласно разделу «Охрана окружающей среды» к Плану «Поисково-оценочных работ на Северном фланге месторождений Жиландинской группы на 2021-2026 гг.», в период проведения поисково-оценочных работ, источниками выделения загрязняющих веществ будут являться: буровые работы, топливозаправщик, ДЭС, транспортные работы, автотранспортная техника.

В полевой сезон (2022-2025 гг.) предусматривается пять неорганизованных источников, выбрасывающих в общей сложности 17 наименований загрязняющих веществ с учетом автотранспорта.

1.2 Ситуационная карта – схема района размещения объекта

В приложении Г представлена ситуационная карта–схема участка проведения поисково-оценочных работ с указанием на ней селитебных территорий.

Ближайший населенный пункт – пос. Северный. Расположен на расстоянии 4,5 км к югу от крайних угловых точек лицензионной площади.

Согласно Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов /3/, предусмотренные разведочные работы не классифицируются, **санитарно-защитная зона не устанавливается.**

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Основной вид деятельности – производство меди (ОКЭД - 24440).

Для решения поставленных геологических задач будут выполняться следующие виды работ:

1. Топогеодезические работы. Задачей топографо-геодезических работ является вынос в натуру проектного положения скважин структурно-поискового бурения и привязка скважин по завершению бурения. Для топогеодезической привязки должны использоваться современные технологии спутниковой геодезии (GPS-GLONASS).

Опорные точки должны определяться статическим дифференциальным методом с помощью GPS приборов.

Геодезические работы на площади будут проводиться исключительно в системе координат UTM (зона 42N) WGS-84.

2. Бурение скважин. Бурение вертикальных структурно-поисковых скважин предусматривается проводить механическим колонковым способом буровыми агрегатами типа ATLAS COPCO/BOART LONGIAR или им аналогичными.

Забурка скважин будет осуществляться твердосплавными коронками диаметром PQ до глубин 10-20 м в зависимости от фактической мощности рыхлых отложений. Указанный интервал будет перекрываться обсадными трубами.

До конечной глубины бурение будет проводиться буровым комплексом NQ (диаметр бурения 76 мм, диаметр керна 46,7 мм).

Плановый выход керна – не менее 80% по вмещающим породам и 90% - по рудным зонам. Общий объем структурно-поискового бурения составляет 4000 п.м.

3. Геофизические исследования скважин (ГИС). Предусматривается провести комплекс геофизических исследований во всех структурно-поисковых скважинах. Комплекс исследований включает в себя следующие методы:

- метод кажущегося сопротивления (КС);
- каротаж потенциалов самопроизвольной поляризации (ПС);
- метод электродных потенциалов (МЭП);
- метод скользящих контактов (МСК);
- гамма каротаж (ГК);
- инклинометрия.

4. Методика опробования. Керновое опробование проводится для интервалов скважин, вскрывших сероцветные отложения и метасоматически-измененные породы. Одновременно с отбором основных керновых проб проводится контроль по дубликатам керновых проб с целью изучения естественной изменчивости минерализации и контроля пробоотбора.

5. Обработка проб будет производиться в аналитической лаборатории. Основные стадии пробоподготовки включают следующие последовательные процедуры: взвешивание проб, сушка, дробление до 2 мм, квартование, истирание до 0,074 мм, разделение (развешивание) по навескам 250 грамм и дубликат 250 грамм.

6. Аналитические (лабораторные) работы. Предусматриваются следующие виды лабораторных работ:

- спектральный анализ ПСА линейно-точечных проб на 26 элементов;

- химический анализ рядовых проб с учётом проб на внутренний и внешний контроль;

- химический анализ групповых проб;

- определение физ. свойств образцов из керна поисковых скважин.

Все керновые пробы должны быть проанализированы методом ICP-OES (ICP-AES - атомно-эмиссионный анализ).

Все лабораторные работы будут проводиться в специальных аккредитованных лабораториях с соответствующей лицензией.

Сроки выполнения работ: июнь-август, 2022-2025 гг.

Цель поисково-разведочных работ: проверить рудопроявления по историческим данным, выявить новые рудоперспективные участки.

Согласно разделу «Охрана окружающей среды» к Плану «Поисково-оценочных работ на Северном фланге месторождений Жиландинской группы на 2021-2026 гг.», в период проведения поисково-оценочных работ источниками выделения загрязняющих веществ будут являться: буровые работы, топливозаправщик, ДЭС, транспортные работы, автотранспортная техника.

В полевой сезон (2022-2025 гг.) предусматривается пять неорганизованных источников, выбрасывающих в общей сложности 17 наименований загрязняющих веществ с учетом автотранспорта.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2022-2025 годы ожидаются:

- с учетом транспорта: 0,745281 т/год, в том числе твердые – 0,25107 т/год, жидкие и газообразные – 0,494211 т/год;

- без учета транспорта: 0,738121 т/год, в том числе твердые – 0,251 т/год, жидкие и газообразные – 0,487121 т/год.

Таким образом, объем нормируемых выбросов составит 0,738121 т/год, ненормируемых – 0,00716 т/год. Согласно п.6 Методики определения нормативов /7/, выбросы от передвижных источников не подлежат нормированию.

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

Период проведения поисково-оценочных работ

В период проведения поисково-оценочных работ источниками выделения загрязняющих веществ будут являться: буровые работы, топливозаправщик, ДЭС, транспортные работы, автотранспортная техника.

Буровые работы (Источник выбросов № 6001)

Продолжительность буровых работ составит: 90 дней * 12 час/день * 0,8 (коэфф. загрузки оборудования) = 864 часа/год.

Силовой привод буровой установки – от дизельного двигателя. Расход дизельного топлива данного двигателя составит 6 л/час (4,6 кг/час /9/). Годовой расход дизтоплива: $4,6 \cdot 864 = 3974,4$ кг/год.

Годовой объем бурения – 4000 п.м.

В процессе проведения буровых работ в атмосферу будет выделяться: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник выбросов неорганизованный (ист. 6001).

Дизельная электростанция (Источник выбросов № 6002)

Обеспечение электроэнергией вахтового поселка осуществляется от дизельгенератора мощностью 4 кВт.

Расход дизтоплива: 0,8 кг/час; время работы в год: 12 час/сут*90 сут/год * 0,8 (коэфф. загрузки оборудования) = 864 час/год.

При работе ДЭС в атмосферу будут выделяться: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерода оксид. (ист. 6002).

Топливозаправщик (Источник выбросов № 6003)

Автоцистерна (топливозаправщик) на базе шасси ГАЗ-3309 (емкость 4000 л) будет применяться для отпуска ГСМ на участках проведения работ. Объем диз.топлива, отпускаемого в полевой сезон – 20000 кг, бензина – 1500 кг.

При отпуске ГСМ в атмосферу будут выделяться: сероводород, углеводороды предельные C12-19, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол. Источник выбросов неорганизованный (ист. 6003).

Транспортные работы (Источник выбросов № 6004)

В процессе проведения разведочных работ транспортные работы будут осуществляться автосамосвалами КАМАЗ 65115 грузоподъемностью 10 т (2 шт).

При взаимодействии колес с полотном дороги будет выделяться пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Сдува пыли с кузова не будет, поскольку пробы транспортируются в укрытом виде. Источник выбросов неорганизованный (ист. 6004).

Автотранспорт (Источник выбросов № 6005)

При выполнении разведочных работ будет задействованы следующие виды автотранспортной техники: автосамосвал (2 шт.), автоцистерна (топливозаправщик), автомобиль УАЗ (вахтовка), самоходный буровой станок.

В процессе работы ДВС данной техники в атмосферу будут выделяться: азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, сажа, керосин, углерод оксид, бензин. Источник выбросов неорганизованный (ист. 6005).

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

Установки очистки газов на объекте не предусматриваются, необходимость в их установке отсутствует.

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

Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу Республики Казахстан.

2.4 Перспектива развития

Ввод новых мощностей и производственных площадей, связанных с увеличением выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период 2022-2025 гг. не планируется.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период проведения поисково-оценочных работ для объекта ТОО «Корпорация Казахмыс» «Поисково-оценочные работы на Северном фланге месторождений Жиландинской группы» для расчета НДС приняты по данным раздела «Охрана окружающей среды» к Плану «Поисково-оценочных работ на Северном фланге месторождений Жиландинской группы на 2021-2026 гг.» и представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС на период проведения поисково-оценочных работ

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Буровые работы	1	864	Буровые работы	6001	2				27	79325	53991	1	1
001		ДЭС	1	864	ДЭС	6002	2				27	80015	52006	1	1
001		Топливозаправщик	1	864	Топливозаправщик	6003	2				27	83122	53732	1	1

Продолжение таблицы 2.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на период проведения поисково-оценочных работ

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка, %	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6001					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.0383		0.1192	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.0498		0.155	2022
					0328	Углерод (593)	0.0064		0.0199	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.0128		0.0397	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.0319		0.0994	2022
6002					2908	Пыль неорг.: 70-20% двуокиси кремния	0.0027		0.0083	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.0067		0.0207	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.0087		0.027	2022
					0328	Углерод (593)	0.0011		0.0035	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.0022		0.0069	2022
6003					0337	Углерод оксид (594)	0.0056		0.0173	2022
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.002593		0.000708	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.548127		0.000819	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.202581		0.000303	2022
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.02025		0.00003	2022
					0602	Бензол (64)	0.01863		0.000028	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.002349		0.000004	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.017577		0.000026	2022
					0627	Этилбензол (687)	0.000486		0.000001	2022
					2754	Углеводороды предельные C12-19	0.000007		0.000002	2022

Продолжение таблицы 2.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС на период проведения поисково-оценочных работ

Про- изв- одс- тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высо-та источ-ника выбро-са, м	Диа-метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли-чест-во ист.						ско-рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем-пер. оС	точечного источ.		2-го конца лин.	
												/1-го конца лин. /центра площад-ного источника	/длина, ширина площадного источника		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Транспортные работы	1	864	Транспортные работы	6004	2				27	83294	51747	1	1
001		Автотранспорт	1	864	Автотранспорт	6005	2				27	82985	51399	114	4560

Окончание таблицы 2.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС на период проведения поисково-оценочных работ

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка, %	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max. степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения НДС
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6004					2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.1128		0.2193	2022
6005					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.00333		0.00109	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.00132		0.00007	2022
					0328	Углерод (593)	0.00018		0.00007	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.00048		0.0002	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.01265		0.00502	2022
					2704	Бензин	0.00054		0.00022	2022
					2732	Керосин (660*)	0.00119		0.00049	2022

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Технологические процессы на рассматриваемом объекте исключают возможность залповых и аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Аварийная ситуация на объекте может возникнуть только в результате неблагоприятных природных воздействий (землетрясение, ураган и т.п.).

Мероприятия по предупреждению производственных аварий и пожаров:

1. Наличие согласованных с пожарными частями района оперативных планов пожаротушения и их реальность.
2. Обеспечение соблюдения правил охраны труда и пожарной безопасности.
3. Исправность оборудования и средств пожаротушения.
4. Соответствие объектов требованиям правил технической эксплуатации.
5. Организация проведения инженерно-технических мероприятий, направленных на предотвращение потерь человеческих и материальных ценностей.
6. Наличие планов ликвидаций аварийных ситуаций и аварий и их согласование с инспектирующими организациями.
7. Организация режима охраны, внедрение и совершенствование инженерно-технических средств охраны объектов.

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, в период проведения поисково-оценочных работ для объекта ТОО «Корпорация Казахмыс» «Поисково-оценочные работы на Северном фланге месторождений Жиландинской группы» приняты по данным раздела «Охрана окружающей среды» к Плану «Поисково-оценочных работ на Северном фланге месторождений Жиландинской группы на 2021-2026 гг.» и представлен в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период проведения поисково оценочных работ

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
С учетом автотранспорта									
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,2	0,04		2	0,04833	0,14099	5,1436	3,52475
0304	Азот (II) оксид (6)	0,4	0,06		3	0,05982	0,18207	3,0345	3,0345
0328	Углерод (593)	0,15	0,05		3	0,00768	0,02347	0	0,4694
0330	Сера диоксид (526)	0,5	0,05		3	0,01548	0,0468	0	0,936
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0,008			2	0,002593	0,000708	0	0,0885
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	0,05015	0,12172	0	0,04057333
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50		0,548127	0,000819	0	0,00001638
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30		0,202581	0,000303	0	0,0000101
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	1,5			4	0,02025	0,00003	0	0,00002
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,01863	0,000028	0	0,00028
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3	0,002349	0,000004	0	0,00002
0621	Метилбензол (353)	0,6			3	0,017577	0,000026	0	0,00004333
0627	Этилбензол (687)	0,02			3	0,000486	0,000001	0	0,00005
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (60)	5	1,5		4	0,00054	0,00022	0	0,00014667
2732	Керосин (660*)			1,2		0,00119	0,00049	0	0,00040833
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			4	0,000007	0,000002	0	0,000002
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (503)	0,3	0,1		3	0,1155	0,2276	2,276	2,276

Продолжение таблицы 2.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период проведения поисково-оценочных работ

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	В С Е Г О :					1,11129	0,745281	10,5	
	в т.ч. твердые					0,12318	0,25107		
	жидкие и газообразные					0,98811	0,494211		
Без учета автотранспорта									
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,2	0,04		2	0,045	0,1399	5,092	3,4975
0304	Азот (II) оксид (6)	0,4	0,06		3	0,0585	0,182	3,0333	3,03333333
0328	Углерод (593)	0,15	0,05		3	0,0075	0,0234	0	0,468
0330	Сера диоксид (526)	0,5	0,05		3	0,015	0,0466	0	0,932
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0,008			2	0,002593	0,000708	0	0,0885
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	0,0375	0,1167	0	0,0389
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50		0,548127	0,000819	0	0,00001638
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30		0,202581	0,000303	0	0,0000101
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	1,5			4	0,02025	0,00003	0	0,00002
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,01863	0,000028	0	0,00028
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3	0,002349	0,000004	0	0,00002
0621	Метилбензол (353)	0,6			3	0,017577	0,000026	0	0,00004333
0627	Этилбензол (687)	0,02			3	0,000486	0,000001	0	0,00005
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			4	0,000007	0,000002	0	0,000002
2908	Пыль неорганическая: 70- 20% двуокиси кремния (503)	0,3	0,1		3	0,1155	0,2276	2,276	2,276

[illegible]

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов нормативов НДВ

Согласно п. 12 Методики определения нормативов /7/, перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов – на основе проектной информации.

Таким образом перечень источников выбросов и их характеристики приняты согласно разделу «Охрана окружающей среды» к Плану «Поисково-оценочных работ на Северном фланге месторождений Жиландинской группы на 2021-2026 гг».

Предлагаемые к утверждению нормативы эмиссий были определены расчётно-теоретическим методом на максимальную нагрузку оборудования, согласно действующими методическими указаниями и представлены в приложении Б.

3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

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

Метеорологические характеристики и коэффициенты для района размещения предприятия, в соответствии с требованиями методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий /4/, приведены в таблице 3.1.

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

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	+27
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, °С	-18,9
Среднегодовая роза ветров, %	
С	10,0
СВ	13,0
В	13,0
ЮВ	12,0
Ю	16,0
ЮЗ	19,0
З	11,0
СЗ	6,0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3,5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7,0

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Расчет концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы проводился с использованием программного комплекса «Эра» на ПЭВМ. В программном комплексе «Эра», для расчёта приземных концентраций используется расчётный блок ЛБЭД-РК, согласованный с Главной геофизической обсерваторией им. А.И. Воейкова и рекомендованный к применению в Республике Казахстан. Программный комплекс реализует методику расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий /4/.

Расчёт приземных концентраций проводился для максимально-возможного числа одновременно работающих источников загрязнения

атмосферы при их максимальной нагрузке.

В расчётах рассеивания критериями качества атмосферного воздуха являются максимально-разовые предельно допустимые концентрации (ПДКм.р.).

Климатические данные учтены в соответствии с данными Казгидромета. Метеорологические коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в разделе 1.1.1 работы.

Расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере заключается в определении приземных концентраций и основных вкладчиков в узлах расчётного прямоугольника 1 при направлении ветра с перебором через 10 градусов и скорости ветра перебором 0,5; 1; 1,5 м/с.

Неблагоприятные направления ветра (град.) и скорости (м/с) определены в каждом узле поиска.

Каждому источнику, в зависимости от объёма газов, температуры и высоты трубы, соответствует своя так называемая опасная скорость ветра, при которой дымовой факел на определённом расстоянии прижимается к земле, создавая наибольшую величину приземной концентрации. Группе источников соответствует опасная средневзвешенная скорость ветра.

Справка РГП «Казгидромет» от 12.02.2022 года об отсутствии наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Улытауском районе Карагандинской области, представлена в приложении Ж.

Согласно письму МООС РК № 10-02-50/598-И от 04.05.2011 г. (приложение К), если гидрометеорологической службой РК сообщается о невозможности представления данных по фоновым концентрациям параметров качества окружающей среды, в связи с отсутствием регулярных наблюдений, либо в целом постов наблюдений в данном районе, а также при отсутствии результатов инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в населённом пункте, учёт фоновой концентрации при разработке проекта нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется согласно РД 52.04.186-89.

Согласно РД 52.04.186-89, ориентировочные значения фоновой концентрации примесей (мг/м^3) для городов с разной численностью населения, представлены ниже.

Численность населения, тыс. жителей	Пыль	Диоксид серы	Диоксид азота	Оксид углерода
250-125	0,4	0,05	0,03	1,5
125-50	0,3	0,05	0,015	0,8
50-10	0,2	0,02	0,008	0,4
Менее 10	0	0	0	0

Так как участок работ расположен вне населённых пунктов, то фоновые концентрации в расчёте рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы не учитываются (приняты равными нулю).

Размер расчётного прямоугольника выбран 61500 х 56000 м из условия включения полной картины влияния рассматриваемого объекта. Для анализа рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы зоны влияния предприятия шаг расчётных точек по осям координат X и Y выбран 500 м. За центр расчётного прямоугольника принята точка на карте-схеме с координатами X = 84696, Y = 39800 (местная система координат).

Необходимость расчёта приземных концентраций загрязняющих веществ определена согласно методике расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий /4/. Результаты определения необходимости расчета приземных концентраций по веществам на период проведения поисково-оценочных работ представлена в таблице 3.2.

Расчет проведен по тем веществам, по которым имеется необходимость расчета, согласно данным таблицы 3.2 (п. 58 приложения № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө /4/).

Санитарно-защитная зона для объекта не устанавливается. Поэтому были определены концентрации загрязняющих веществ на границе ближайшей жилой зоны (пос. Северный). Максимальные приземные концентрации на границе жилой зоны, по результатам расчета рассеивания выбросов, составили:

- 0.0002 ПДК (0301 Азота диоксид);
- 0.00012 ПДК (0304 Азота оксид);
- 0.00035 ПДК (0333 Сероводород);
- 0.00008 ПДК (2908 Пыль неорг.: 70-20% двуокиси кремния).

Результаты расчёта приземных концентраций в графическом виде на период поисково-оценочных работ приведены в приложении И.

Анализируя результаты проведенного расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, можно сделать вывод, что превышений ПДК ЗВ на период проведения поисково-оценочных работ, на границе с жилой зоной не будет.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы в период проведения поисково-оценочных работ, представлен в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы в период проведения поисково-оценочных работ

Код вещества /группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра-нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,0002/0,00004		90725 /38899		6001	76,9		Буровые работы
						6002	16,2		ДЭС
						6005	6,9		Автотранспорт
0304	Азот (II) оксид (6)	0,00012/0,00005		90725 /38899		6001	80,8		Буровые работы
						6002	17		ДЭС
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0,00035/0,000003		90965 /39025		6003	100		Топливозаправщик
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (503)	0,00008/0,00003		90725 /38899		6004	99,4		Транспортные работы

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для всех штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категорий, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными и техническими документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа /1/.

Нормативы допустимых выбросов объекта I или II категории устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая систем и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом. При этом, для действующих объектов I или II категории учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом, за исключением случаев технологически неизбежного сжигания газа /1/.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории /1/.

Согласно п. 5 ст. 202 Экологического Кодекса РК нормативы допустимых выбросов устанавливаются для каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, в виде:

- массовой концентрации загрязняющего вещества (мг/м³), как массы загрязняющего вещества в единице объема сухих отходящих газов;
- скорости массового потока загрязняющего вещества (г/с).

Для обеспечения соблюдения установленных нормативов допустимой совокупной антропогенной нагрузки на атмосферный воздух наряду с нормативами допустимых выбросов устанавливаются годовые лимиты на выбросы (т/год) для каждого стационарного источника.

Предлагаемые к утверждению нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ на период проведения поисково-оценочных работ разработаны на 2022-2025 годы.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2022-2025 годы ожидаются:

- с учетом транспорта: 0,745281 т/год, в том числе твердые – 0,25107 т/год, жидкие и газообразные – 0,494211 т/год;
- без учета транспорта: 0,738121 т/год, в том числе твердые – 0,251 т/год, жидкие и газообразные – 0,487121 т/год.

Таким образом, объем нормируемых выбросов составит 0,738121 т/год, ненормируемых – 0,00716 т/год. Согласно п.6 Методики определения нормативов /7/, выбросы от передвижных источников не подлежат нормированию.

Предложения по нормативам НДВ для объекта ТОО «Корпорация Казахмыс» «Поисково-оценочные работы на Северном фланге месторождений Жиландинской группы» на период проведения поисково-оценочных работ приведены в таблице 3.4.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ на период проведения поисково-оценочных работ представлены в приложении Б.

Таблица 3.4 – Предлагаемые к утверждению нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период проведения поисково-оценочных работ

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2022-2025 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
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								
Буровые работы	6001			0,0383	0,1192	0,0383	0,1192	2022
ДЭС	6002			0,0067	0,0207	0,0067	0,0207	2022
Всего:				0,045	0,1399	0,045	0,1399	2022
(0304) Азот (II) оксид (6)								
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								
Буровые работы	6001			0,0498	0,155	0,0498	0,155	2022
ДЭС	6002			0,0087	0,027	0,0087	0,027	2022
Всего:				0,0585	0,182	0,0585	0,182	2022
(0328) Углерод (593)								
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								
Буровые работы	6001			0,0064	0,0199	0,0064	0,0199	2022
ДЭС	6002			0,0011	0,0035	0,0011	0,0035	2022
Всего:				0,0075	0,0234	0,0075	0,0234	2022
(0330) Сера диоксид (526)								
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								
Буровые работы	6001			0,0128	0,0397	0,0128	0,0397	2022
ДЭС	6002			0,0022	0,0069	0,0022	0,0069	2022
Всего:				0,015	0,0466	0,015	0,0466	2022
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)								
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								
Топливозаправщик	6003			0,002593	0,000708	0,002593	0,000708	2022
Всего:				0,002593	0,000708	0,002593	0,000708	2022
(0337) Углерод оксид (594)								
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								
Буровые работы	6001			0,0319	0,0994	0,0319	0,0994	2022
ДЭС	6002			0,0056	0,0173	0,0056	0,0173	2022
Всего:				0,0375	0,1167	0,0375	0,1167	2022

Продолжение таблицы 3.4 – Предлагаемые к утверждению нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период проведения поисково-оценочных работ

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2022-2025 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)								
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								
Топливозаправщик	6003			0,548127	0,000819	0,548127	0,000819	2022
Всего:				0,548127	0,000819	0,548127	0,000819	2022
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)								
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								
Топливозаправщик	6003			0,202581	0,000303	0,202581	0,000303	2022
Всего:				0,202581	0,000303	0,202581	0,000303	2022
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)								
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								
Топливозаправщик	6003			0,02025	0,00003	0,02025	0,00003	2022
Всего:				0,02025	0,00003	0,02025	0,00003	2022
(0602) Бензол (64)								
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								
Топливозаправщик	6003			0,01863	0,000028	0,01863	0,000028	2022
Всего:				0,01863	0,000028	0,01863	0,000028	2022
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
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								
Топливозаправщик	6003			0,002349	0,000004	0,002349	0,000004	2022
Всего:				0,002349	0,000004	0,002349	0,000004	2022
(0621) Метилбензол (353)								
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								
Топливозаправщик	6003			0,017577	0,000026	0,017577	0,000026	2022
Всего:				0,017577	0,000026	0,017577	0,000026	2022
(0627) Этилбензол (687)								
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								
Топливозаправщик	6003			0,000486	0,000001	0,000486	0,000001	2022
Всего:				0,000486	0,000001	0,000486	0,000001	2022

Окончание таблицы 3.4 – Предлагаемые к утверждению нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период проведения поисково-оценочных работ

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2022-2025 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)								
Не организованные источники								
Топливозаправщик	6003			0,000007	0,000002	0,000007	0,000002	2022
Всего:				0,000007	0,000002	0,000007	0,000002	2022
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного (503)								
Не организованные источники								
Буровые работы	6001			0,0027	0,0083	0,0027	0,0083	2022
Транспортировка грузов	6004			0,1128	0,2193	0,1128	0,2193	2022
Всего:				0,1155	0,2276	0,1155	0,2276	2022
Итого по организованным источникам:				0	0	0	0	
Итого по неорганизованным источникам:				1,0916	0,738121	1,0916	0,738121	
Всего по предприятию:				1,0916	0,738121	1,0916	0,738121	

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

С точки зрения выбросов в атмосферный воздух, предлагаемый производственный процесс является малоотходным, в связи с чем, внедрение дополнительных малоотходных и безотходных технологий в рамках данного проекта не предусматривается.

Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов вредных веществ в атмосферный воздух на период проведения поисково-оценочных не разрабатывались, в связи с отсутствием сверхнормативных выбросов.

3.5 Уточнение границ области воздействия объекта

Согласно Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов /3/, предусмотренные разведочные работы не классифицируются, **санитарно-защитная зона не устанавливается.**

Ближайший населенный пункт – пос. Северный. Расположен на расстоянии 4,5 км к югу от крайних угловых точек лицензионной площади.

Воздействие на границе с селитебной зоной оказываться не будет.

3.6 Данные о пределах области воздействия

Область воздействия объекта ограничена границами участка проведения поисково-оценочных работ.

3.7 Информация о расположении зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры в районе размещения объекта

В непосредственной близости к территории проведения поисково-оценочных работ исторические памятники, охраняемые объекты, археологические ценности, а также особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯ

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

Прогноз загрязнения атмосферы и регулирования выбросов являются важной составной частью всего комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна. Эти работы особенно необходимы в городах и поселках с относительно высоким средним уровнем загрязнения воздуха, поскольку принятие мер по его снижению требует, как правило, больших усилий и времени, а эффект от регулирования примесей может быть практически незамедлительным. Мероприятия разрабатываются на всех предприятиях, имеющих источники выбросов вредных веществ в атмосферу.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;
- осуществление разработанных мероприятий, как правило, не должно сопровождаться сокращением производства.

Сокращение в связи с выполнением дополнительных мероприятий допускается в редких случаях, когда угроза интенсивного скопления примесей в приземном слое атмосферы особенно велика. Предупреждения о повышении уровня загрязнения воздуха в связи с ожидаемым НМУ составляют в прогностических подразделениях КАЗГИДРОМЕТА. В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляют предупреждения трех степеней, которым соответствуют три режима работы предприятий в периоды НМУ.

При *первом режиме работы* предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20 %. Эти мероприятия носят организационно-технический характер, их можно быстро осуществить, они не приводят к снижению производительности предприятия.

При *втором режиме работы* предприятия, мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40 %, они включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При *третьем режиме работы* предприятия, мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое на 40-60 %.

Мероприятия третьего режима включают в себя мероприятия для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятий.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при НМУ не разрабатывались, т.к. в районе проведения работ НМУ не объявляются, а также в связи с отсутствием сверхнормативных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период проведения поисково-оценочных работ.

5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно ст. 282 Экологического Кодекса РК, операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Производственный мониторинг воздушного бассейна, как элемент производственного экологического контроля, включает в себя следующие направления деятельности:

- наблюдение за параметрами технологических процессов (операционный мониторинг);
- наблюдения за количеством, качеством эмиссий и их изменением (мониторинг эмиссий);
- оценку состояния атмосферного воздуха (мониторинг воздействия).

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения за параметрами технологических процессов, обеспечивающих работу в штатном режиме, для подтверждения того, что показатели деятельности организации находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации и соблюдения условий тех.регламента данного производства. Эти параметры обычно отслеживаются датчиками давления, температур, влажности, освещения и т.д. Содержание операционного мониторинга определяется оператором.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Все источники, подлежащие контролю, делятся на две категории. К первой категории относятся источники, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, которые должны контролироваться систематически.

К источникам первой категории относятся:

- 1) создающие приземные концентрации больше 0,5 ПДК;
- 2) выбрасывающие основные загрязняющие вещества: диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода;
- 3) на которых установлена пылегазоочистная аппаратура с КПД < 75%.

Ко второй - более мелкие источники, которые могут контролироваться эпизодически.

Контрольное определение мощности выбросов от организованных источников должно проводиться не реже одного раза в год. При этом контролю подвергаются источники относящиеся к первой категории для которых $C_{\text{макс}}/\text{ПДК}_{\text{м.р.}} > 0,5$ выполняется неравенство:

$$M / (\text{ПДК}_{\text{м.р.}} * H) > 0,01$$

А также источники, на которых установлена пылегазоочистная аппаратура с КПД > 75 %. При одновременном выполнении для них условий:

$$(C_{\text{макс}}/\text{ПДК}_{\text{м.р}}) * [100/(100-\text{КПД})] > 0,5$$

$$(M/\text{ПДК}_{\text{м.р}} * H) * [100/(100-\text{КПД})] > 0,01$$

где: М – максимальный массовый выброс загрязняющих веществ из источника, г/с;
 $C_{\text{макс}}$ – максимальное удельное загрязнение, мг/м³;
 ПДК_{м.р.} – максимально разовая предельно допустимая концентрация, мг/м³;
 Н – высота источника выброса, м;
 КПД – коэффициент полезного действия пылегазоочистного оборудования, %.

Согласно ст. 203 Экологического кодекса РК, мониторинг соблюдения нормативов допустимых выбросов стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников осуществляется путем измерений в соответствии с утвержденным перечнем измерений, относящихся к государственному регулированию. При невозможности проведения мониторинга путем измерений допускается применение расчетного метода.

На период проведения поисково-оценочных работ в таблице 5.1 представлен расчет категории источников, подлежащих контролю.

План-график контроля за соблюдением нормативов ДВ на период проведения поисково-оценочных работ отображен в таблице 5.2.

Также, с целью соблюдения нормативов допустимых выбросов, установки очистки газа должны подвергаться проверке на соответствие фактических параметров их работы проектным не реже одного раза в год, а также в следующих случаях:

- при работе технологического оборудования на измененном режиме более трех месяцев или при переводе его на новый постоянный режим работы;
- после строительства, капитального ремонта или реконструкции установки.

Ответственность за проведение контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов возлагается на оператора объекта.

Выбросы не должны превышать установленного для источника контрольного значения НДВ в г/с.

Результаты выполняемого периодически контроля включаются в технические отчеты предприятия по форме 2-ТП (воздух), учитываются при оценке его деятельности.

Таблица 5.2 - План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ДВ на период проведения поисково-оценочных работ

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6001	Основное производство	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт		0.0383		Оператором объекта	/11/, /12/
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0.0498			
		Углерод (Сажа)	1 раз/кварт		0.0064			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/кварт		0.0128			
		Углерод оксид	1 раз/кварт		0.0319			
		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)	1 раз/кварт		0.0027			
6002	Основное производство	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт		0.0067			/12/
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0.0087			
		Углерод (Сажа)	1 раз/кварт		0.0011			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/кварт		0.0022			
		Углерод оксид	1 раз/кварт		0.0056			
6003	Основное производство	Сероводород	1 раз/кварт		0.002593			/13/
		Смесь углеводородов предельных	1 раз/кварт		0.548127			

Окончание таблицы 5.2 – План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ДВ на период проведения поисково-оценочных работ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6004	Основное производство	C1-C5	кварт		0.202581			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт					
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт		0.02025			
		Бензол	1 раз/ кварт		0.01863			
		Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз/ кварт		0.002349			
		Метилбензол (Толуол)	кварт 1 раз/ кварт		0.017577			
		Этилбензол	1 раз/ кварт		0.000486			
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на углерод/	1 раз/ кварт		0.000007			
6005	Основное производство	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)	1 раз/ кварт		0.1128	Оператором объекта		/14/
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/ кварт		0.00333			/14/
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ кварт		0.00132			
		Углерод (Сажа)	1 раз/ кварт		0.00018			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/ кварт		0.00048			
		Углерод оксид	1 раз/ кварт		0.01265			
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	1 раз/ кварт		0.00054			
		Керосин	1 раз/ кварт		0.00119			

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ



1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI
2. РНД 211.2.02.03-2004 Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов), Астана, 2004.
3. «Методика 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.
4. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Утверждены приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29.07.2011 № 196-п.
5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утверждённые приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
6. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».
7. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63
8. 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 .
9. 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.

10. Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды Республики Казахстан за 4 квартал 2021 год. Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан Филиал РГП «Казгидромет» по Туркестанской области

11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий по производству строительных материалов. МООС РК, республиканский нормативный документ. Астана, 2008 г.

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

13. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.

14. 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

1 - 1



120010



Сканируйте QR-код для получения информации о документе. Документ недействителен, если QR-код не сканируется.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭКО2"
 Восточно-казахстанская область Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, улица ДЗЕРЖИНСКОГО,
 24, 51, РНН: 181600281351
 (полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица /
 полностью фамилия, имя, отчество физического лица)

на занятие Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
 среды
 (наименование вида деятельности (действия) в соответствии с Законом
 Республики Казахстан «О лицензировании»)

**Особые условия
 действия лицензии** лицензия действительна на территории Республики Казахстан
 (в соответствии со статьей 9 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

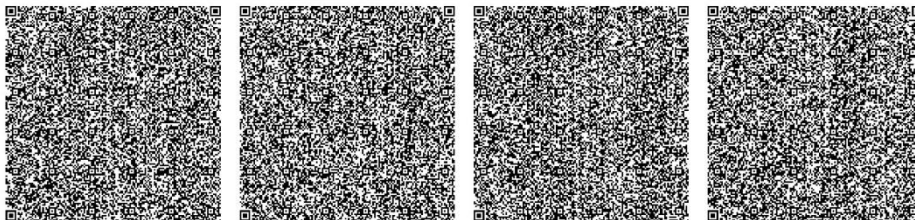
**Орган, выдавший
 лицензию** Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан.
 Комитет экологического регулирования и контроля
 (полное наименование государственного органа лицензирования)

**Руководитель
 (уполномоченное лицо)** ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ
 (фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего
 лицензию)

Дата выдачи лицензии 16.03.2012

Номер лицензии 01460P

Город г.Астана



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



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

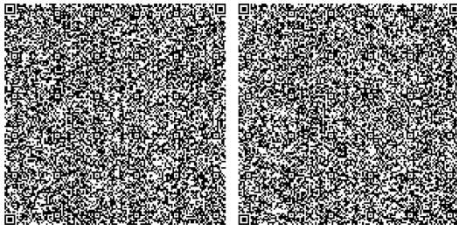
Номер лицензии 01460P

Дата выдачи лицензии 16.03.2012

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Орган, выдавший приложение к лицензии	Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан.		
Руководитель (уполномоченное лицо)	ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ		
Дата выдачи приложения к лицензии	16.03.2012		
Номер приложения к лицензии	001	01460P	
Город	г.Астана		



Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатқа тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

12001025

Страница 2 из 2



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01460P

Дата выдачи лицензии 16.03.2012

Филиалы,
представительства

(полное наименование, местонахождение, реквизиты)

Производственная база

(местонахождение)

Орган, выдавший
приложение к лицензии

Министерство охраны окружающей среды Республики
Казахстан. Комитет экологического регулирования и
контроля

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа,
выдавшего лицензию)

Дата выдачи приложения к
лицензии

16.03.2012

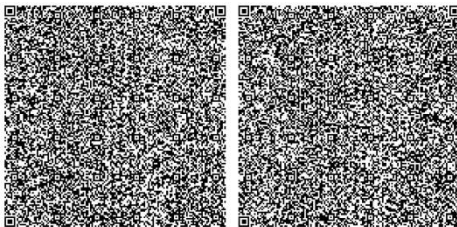
Номер приложения к
лицензии

001

01460P

Город

г.Астана



Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатқа тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период проведения поисково-оценочных работ

Б.1. Расчет выбросов загрязняющих веществ от буровых работ (ист. 6001).

Используемая методика расчетов: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий по производству строительных материалов. МООС РК, республиканский нормативный документ. Астана, 2008 г.

Техническая производительность станка ($Q_{тп}$)	– 0,84 м/час
Диаметр скважины (d)	– 0,122 м
Крепость пород	– 10
Удельное пылевыведение с 1 м ³ выбуренной породы j -тым станком i -того типа в зависимости от крепости пород, (q_{ij})	2,4 кг/м ³
Влажность перерабатываемого грунта	8 %
Коэфф., учитывающий влажность материала (k_5)	0,4 час/год
Чистое время работы j -того станка i -того типа в год, (T)	864 час/год

$$V=0,785 \cdot Q_{тп} \cdot d^2=0,785 \cdot 0,84 \cdot 0,122^2=0,01, \text{ м}^3/\text{час}$$

$$M_{сек}=V \cdot q \cdot k_5/3,6=0,01 \cdot 2,4 \cdot 0,4/3,6=0,0027, \text{ г/с}$$

$$M_{год}=V \cdot q \cdot T \cdot k_5/1000=0,01 \cdot 2,4 \cdot 864 \cdot 0,4/1000=0,0083, \text{ т/год}$$

РАСЧЕТ выбросов от буровых работ:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
2908	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ : 70-20 %	0,0027	0,0083

Расчет выбросов от дизельгенератора

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с *Методикой расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок согласно приложению 9 к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.*

Расход д/топлива оборудованием за 1 час – 4,6 кг/час. Фактический годовой фонд времени работы – 864 час/год. Итого, годовой расход топлива: $V_{год}=4,6*864=3974,4$, кг/год, п. 5 Методики: "При отсутствии специальной необходимости определение выбросов целесообразно ограничить нормируемыми компонентами (NOX и CO), сажей и окислами серы".

Уд.выброс веществ:

- азота оксид – 39 г/кг
- азота диоксид – 30 г/кг
- углерода оксид – 25 г/кг
- сера диоксид – 10 г/кг
- углерод – 5 г/кг

(0304) Азота оксид

$$M_{сек}=V_{с*E}/3600=4,6*39/3600=0,0498, \text{ г/с}$$

$$M_{год}=3974,4*39/1000000=0,155, \text{ т/год}$$

(0301) Азота диоксид

$$M_{сек}=V_{с*E}/3600=4,6*30/3600=0,0383, \text{ г/с}$$

$$M_{год}=3974,4*30/1000000=0,1192, \text{ т/год}$$

(0337) Углерода оксид

$$M_{сек}=V_{с*E}/3600=4,6*25/3600=0,0319, \text{ г/с}$$

$$M_{год}=3974,4*25/1000000=0,0994, \text{ т/год}$$

(0330) Сера диоксид

$$M_{сек}=V_{с*E}/3600=4,6*10/3600=0,0128, \text{ г/с}$$

$$M_{год}=3974,4*10/1000000=0,0397, \text{ т/год}$$

(0328) Углерод

$$M_{сек}=V_{с*E}/3600=4,6*5/3600=0,0064, \text{ г/с}$$

$$M_{год}=3974,4*5/1000000=0,0199, \text{ т/год}$$

Результаты расчета выбросов от дизельгенератора

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
0304	Азота оксид	0,0498	0,155
0301	Азота диоксид	0,0383	0,1192
0337	Углерода оксид	0,0319	0,0994
0330	Сера диоксид	0,0128	0,0397
0328	Углерод	0,0064	0,0199

Итого: выбросы по источнику выбросов № 6001

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
0304	Азота оксид	0,0498	0,155
0301	Азота диоксид	0,0383	0,1192
0337	Углерода оксид	0,0319	0,0994
0330	Сера диоксид	0,0128	0,0397
0328	Углерод	0,0064	0,0199
2908	Пыль неорг. с содержанием SiO ₂ : 70-20 %	0,0027	0,0083

Б.2 Расчет выбросов загрязняющих веществ, выделяющихся от ДЭС (ист. 6002)

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с Методикой расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок согласно приложению 9 к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Расход д/топлива оборудованием за 1 час - 0,8 кг/час. Фактический годовой фонд времени работы - 864 час/год. Итого, годовой расход топлива: $V_{год}=0,8*864=691,2$, кг/год, п. 5 Методики: "При отсутствии специальной необходимости определение выбросов целесообразно ограничить нормируемыми компонентами (NOX и CO), сажей и окислами серы".

Уд.выброс веществ:

- азота оксид 39 г/кг
- азота диоксид 30 г/кг
- углерода оксид 25 г/кг
- сера диоксид 10 г/кг
- углерод 5 г/кг

(0304) Азота оксид

$M_{сек}=V_{с*E}/3600=0,8*39/3600=0,0087$, г/с

$M_{год}=691,2*39/1000000=0,027$, т/год

(0301) Азота диоксид

$M_{сек}=V_{с*E}/3600=0,8*30/3600=0,0067$, г/с

$M_{год}=691,2*30/1000000=0,0207$, т/год

(0337) Углерода оксид

$M_{сек}=V_{с*E}/3600=0,8*25/3600=0,0056$, г/с

$M_{год}=691,2*25/1000000=0,0173$, т/год

(0330) Сера диоксид

$M_{сек}=V_{с*E}/3600=0,8*10/3600=0,0022$, г/с

$M_{год}=691,2*10/1000000=0,0069$, т/год

(0328) Углерод

$$M_{\text{сек}} = V_{\text{с}} \cdot E / 3600 = 0,8 \cdot 5 / 3600 = 0,0011, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 691,2 \cdot 5 / 1000000 = 0,0035, \text{ т/год}$$

Результаты расчета выбросов по ИЗА № 6002

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
0304	Азота оксид	0,0087	0,027
0301	Азота диоксид	0,0067	0,0207
0337	Углерода оксид	0,0056	0,0173
0330	Сера диоксид	0,0022	0,0069
0328	Углерод	0,0011	0,0035

Б.3. Расчет выбросов загрязняющих веществ от топливозаправщика (ист. 6003)

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчет по п. 9.

Нефтепродукт: Дизельное топливо;

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

Макс. концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), CMAX = 3,14;

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, QOZ = 0;

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), COZ = 1,6;

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, QVL = 26;

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), CVL = 2,2;

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, VSL = 3;

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), GR = (CMAX · VSL) / 3600 = (3,14 · 3) / 3600 = 0,0026;

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) / 1000000 = (1,6 · 0 + 2,2 · 26) / 1000000 = 0,00006;

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

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), MPRR = 0,5 · J · (QOZ + QVL) / 1000000 = 0,5 · 50 · (0 + 26) / 1000000 = 0,00065;

Валовый выброс, т/год (9.2.3), MR = MZAK + MPRR = 0,00006 + 0,00065 = 0,00071;

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $C = 99.72$;

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = C \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00071 / 100 = 0.000708$;

Макс. из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.0026 / 100 = 0.002593$;

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00071 / 100 = 0.000002$;

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = C \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.0026 / 100 = 0.000007$.

Нефтепродукт: Бензин.

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

Макс. концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³(Прил. 12), $C_{MAX} = 972$;

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $Q_{OZ} = 0$;

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), $COZ = 420$;

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $Q_{VL} = 2.1$;

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), $CVL = 515$;

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, $VSL = 3$;

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), $GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (972 \cdot 3) / 3600 = 0.81$;

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), $MZAK = (COZ \cdot Q_{OZ} + CVL \cdot Q_{VL}) / 1000000 = (420 \cdot 0 + 515 \cdot 2.1) / 1000000 = 0.00108$;

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 125$;

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (Q_{OZ} + Q_{VL}) / 1000000 = 0.5 \cdot 125 \cdot (0 + 2.1) / 1000000 = 0.00013$;

Валовый выброс, т/год (9.2.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.00108 + 0.00013 = 0.00121$;

Примесь: (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $C = 67.67$;

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = C \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.00121 / 100 = 0.000819$;

Макс. из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.81 / 100 = 0.548127$;

Примесь: (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 25.01$;

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.00121 / 100 = 0.000303$;

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = C \cdot G / 100 = 25,01 \cdot 0,81 / 100 = 0,202581$;

Примесь: (0501) Пентилены

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2,5$;

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2,5 \cdot 0,00121 / 100 = 0,00003$;

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = C \cdot G / 100 = 2,5 \cdot 0,81 / 100 = 0,02025$;

Примесь: (0602) Бензол

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2,3$;

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2,3 \cdot 0,00121 / 100 = 0,000028$;

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = C \cdot G / 100 = 2,3 \cdot 0,81 / 100 = 0,01863$;

Примесь: (0616) Диметилбензол

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0,29$;

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0,29 \cdot 0,00121 / 100 = 0,000004$;

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = C \cdot G / 100 = 0,29 \cdot 0,81 / 100 = 0,002349$;

Примесь: (0621) Метилбензол

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2,17$;

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2,17 \cdot 0,00121 / 100 = 0,000026$;

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = C \cdot G / 100 = 2,17 \cdot 0,81 / 100 = 0,017577$;

Примесь: (0627) Этилбензол

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0,06$;

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0,06 \cdot 0,00121 / 100 = 0,000001$;

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = C \cdot G / 100 = 0,06 \cdot 0,81 / 100 = 0,000486$.

Результаты расчета

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002593	0,000708
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,548127	0,000819
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,202581	0,000303
0501	Пентилены	0,02025	0,00003
0602	Бензол	0,01863	0,000028
0616	Диметилбензол	0,002349	0,000004
0621	Метилбензол	0,017577	0,000026
0627	Этилбензол	0,000486	0,000001

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,000007	0,000002

Б.4. Расчет выбросов загрязняющих веществ от транспортировки грузов (ист. 6004)

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.

Нефтепродукт: Бензин;
 Средняя грузоподъемность транспорта - 10 тонн;
 Коэффициент, учит. среднюю грузоподъемность транспорта, C1 = 1;
 Средняя скорость транспорта, 40 км/час;
 Коэффициент, учит. среднюю грузоподъемность транспорта, C2 = 3,5;
 Дорога без покрытия (грунтовая);
 Коэффициент, учитывающий состояние дороги, C3 = 1;
 Коэффициент, учитывающий профиль поверхности материала на платформе, C4 = 1,3;
 Скорость обдува материала, 7,6, м/с;
 Коэффициент, учитывающий скорость обдува материала, C5 = 1,5;
 Влажность поверхностного слоя материала, 8, %;
 Коэффициент, учит. влажность поверхностного слоя материала, C6 = 0,4;
 Число ходок (туда и обратно) всего транспорта в час, N = 2;
 Среднее расстояние трансп. в пределах развед.территории, L = 10, км;
 Пылевыведение в атмосферу на 1 км пробега, q = 1450 г;
 Пылевыведение с единицы фактической поверхности материала на платформе, q2 = 0,002 г/м2*с;
 Число автомашин на развед.территории, n = 1;
 Коэффициент, учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, C7 = 0,01;
 Материал в кузове укрыт.
 Чистое время работы в год, T = 540, час/год.
 (2908) Пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния: 70-20 %:

$$Q1 = (C1 * C2 * C3 * N * L * q1 * C6 * C7) / 3600 + (C4 * C5 * C9 * q2 * F0 * n) = (1 * 3,5 * 1 * 2 * 10 * 1450 * 0,4 * 0,01 / 3600 + (1,3 * 1,5 * 0,4 * 0,002 * 0 * 1)) = 0,1128, \text{ г/с}$$

$$M = Q1 * T * 3600 / 1000000 = 0,1128 * 540 * 3600 / 1000000 = 0,2193, \text{ т/год}$$

Результаты расчета по ИЗА № 6004

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния: 70-20 %	0,1128	0,2193

Б.5. Расчет выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта (ист. 6005)

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

ЛЕГКОВОЙ ТРАНСПОРТ С БЕЗИНОВЫМИ ДВИГАТЕЛЯМИ

<i>Dn,</i>	<i>Nk,</i>	A	<i>Nk1</i>	<i>L1,</i>	<i>L2,</i>	<i>ЗВ</i>	<i>Tpr</i>	<i>Mpr,</i>	<i>Тх,</i>	<i>Мхх,</i>	<i>Мl,</i>	M1	M2	Выбросы	
<i>сут</i>	<i>шт</i>		<i>шт.</i>	<i>км</i>	<i>км</i>		<i>мин</i>	<i>г/мин</i>	<i>мин</i>	<i>г/мин</i>	<i>г/км</i>	<i>г</i>	<i>г</i>	<i>г/с</i>	<i>т/год</i>
Переходный период															
Нет выбросов, потому что работы проводятся только в теплый период															
Холодный период															
Нет выбросов, потому что работы проводятся только в теплый период															
Теплый период															
90	2	0,5	1	0,1	0,1	337	4	2,8	1	2,8	5,1	14,51	3,31	0,00403	0,0016
90	2	0,5	1	0,1	0,1	2732	4	0,38	1	0,35	0,9	1,96	0,44	0,00054	0,00022
90	2	0,5	1	0,1	0,1	301	4	0,6	1	0,6	3,5	3,35	0,95	0,00093	0,00031
90	2	0,5	1	0,1	0,1	304	4	0,6	1	0,6	3,5	3,35	0,95	0,00093	0,00005
90	2	0,5	1	0,1	0,1	328	4	0,03	1	0,03	0,25	0,175	0,055	0,00005	0,00002
90	2	0,5	1	0,1	0,1	330	4	0,09	1	0,09	0,45	0,495	0,135	0,00014	0,00006
ИТОГО:															
						337								0,00403	0,0016
						2732								0,00054	0,00022
						301								0,00093	0,00031
						304								0,00093	0,00005
						328								0,00005	0,00002
						330								0,00014	0,00006

ГРУЗОВОЙ ТРАНСПОРТ С ДИЗЕЛЬНЫМИ ДВИГАТЕЛЯМИ

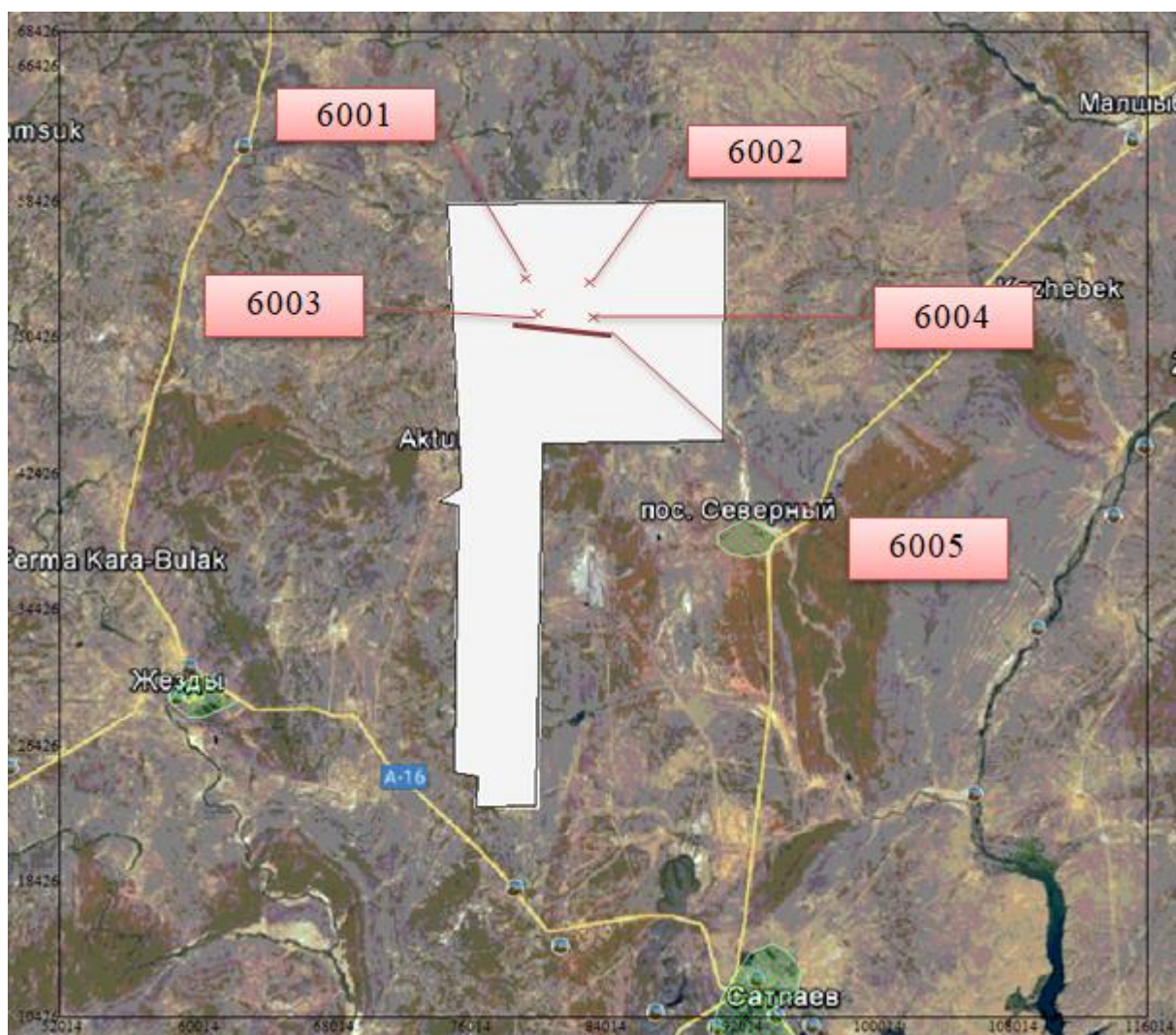
<i>Dn,</i> <i>см</i>	<i>Nk,</i> <i>шт</i>	<i>A</i>	<i>Nk1</i> <i>шт.</i>	<i>L1,</i> <i>км</i>	<i>L2,</i> <i>км</i>	<i>ЗВ</i>	<i>Тпр</i> <i>мин</i>	<i>Мпр,</i> <i>г/мин</i>	<i>Тх,</i> <i>мин</i>	<i>Мхх,</i> <i>г/мин</i>	<i>Мl,</i> <i>г/км</i>	<i>М1</i> <i>г</i>	<i>М2</i> <i>г</i>	Выбросы	
														<i>г/с</i>	<i>т/год</i>
Переходный период															
Нет выбросов, потому что работы проводятся только в теплый период															
Холодный период															
Нет выбросов, потому что работы проводятся только в теплый период															
Теплый период															
90	4	0,5	2	0,1	0,1	337	4	3	1	2,9	6,1	15,51	3,51	0,00862	0,00342
90	4	0,5	2	0,1	0,1	2732	4	0,4	1	0,45	1	2,15	0,55	0,00119	0,00049
90	4	0,5	2	0,1	0,1	301	4	0,8	1	0,8	3,2	4,32	1,12	0,0024	0,00078
90	4	0,5	2	0,1	0,1	304	4	0,13	1	0,13	0,52	0,702	0,182	0,00039	0,00002
90	4	0,5	2	0,1	0,1	328	4	0,04	1	0,04	0,3	0,23	0,07	0,00013	0,00005
90	4	0,5	2	0,1	0,1	330	4	0,113	1	0,1	0,54	0,606	0,154	0,00034	0,00014
ИТОГО:															
						337								0,00862	0,00342
						2732								0,00119	0,00049
						301								0,0024	0,00078
						304								0,00039	0,00002
						328								0,00013	0,00005
						330								0,00034	0,00014

Результаты расчета по ИЗА № 6005

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота диоксид	0,00333	0,00109
0304	Азота оксид	0,00132	0,00007
0328	Углерод	0,00018	0,00007
0330	Сера диоксид	0,00048	0,0002
0337	Углерода оксид	0,01265	0,00502
2704	Бензин	0,00054	0,00022
2732	Керосин	0,00119	0,00049

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Карта-схема объекта, с отображением источников выбросов загрязняющих веществ на период проведения поисково-оценочных работ



ПРИЛОЖЕНИЕ Г



ПРИЛОЖЕНИЕ Д

Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№1360-EL от «07» июля 2021 года

1. Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью «Корпорация Казахмыс», расположенному по адресу Республика Казахстан, город Караганда, район имени Казыбек би, улица Абая, дом 12 (далее – Недропользователь) и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс).

Размер доли в праве недропользования: 100 % (сто процентов).

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии: 6 (шесть) лет со дня ее выдачи.

2) границы территории участка недр: 161 (сто шестьдесят один) блоков:

М-42-135-(106-56-2,3,4,5,7,8,9,10,12,13,14,15,17,18,19,20,22,23,24,25), М-42-135-(106-5г-2,3,4,5,7,8,9,10,12,13,14,15,17,18,19,20,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5а-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5б-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), М-42-135-(10в-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,21), М-42-135-(10в-5г-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15), М-42-135-(10д-5б-3,4,5,8,9,10,13,14,15,18,19,20,23,24,25), М-42-135-(10д-5г-3,4,5,8,9,10,13,14,15,18,19,20,24,25), М-42-135-(10е-5а-1,6,11,16,21), М-42-135-(10е-5в-1,6,11,16,21)

3) иные условия недропользования: нет.

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса в размере 291 700 (двести девяносто одна тысяча семьсот) тенге до «21» июля 2021 года;

2) уплата в течение срока лицензии платежей за пользование земельными участками (арендных платежей) в размере и порядке, установленным налоговым законодательством Республики Казахстан;

3) ежегодное осуществление минимальных расходов на операции по разведке твердых полезных ископаемых:

в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно **20 420 МРП;**

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **30 680 МРП;**

4) дополнительные обязательства недропользователя:

а) **обязательство по ликвидации последствий недропользования в пределах запрашиваемых блоков при прекращении права недропользования.**

4. Основания отзыва лицензии:

1) нарушение требований по переходу права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования, повлекшее угрозу национальной безопасности;

2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных настоящей лицензией;

3) дополнительные основания отзыва лицензии: **неисполнение обязательств, указанных в подпункте 4 пункта 3 настоящей Лицензии.**

5. Государственный орган, выдавший лицензию **Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.**



подпись

Вице-министр
индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан
Д. Щеглова

Место выдачи: город Нур-Султан, Республика Казахстан.

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

Номер: KZ86VWF00057489

Дата: 25.01.2022

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМПЕТІТІНІҢ
ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМПЛЕКСА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

100000, Караганда қаласы, Бұзар-Жырау даңғылы, 47
Тел./факс: 8 (7212) 41-07-54, 41-09-11.
ЖСК KZ 92070101KSN000000 БСК KKMFKZ2A
«ҚР Қаржы Министрінің Қазынашылық комитеті»
ММ
БСН 980540000852

100000, город Караганда, пр. Бұзар-Жырау, 47
Тел./факс: 8(7212) 41-07-54, 41-09-11.
ИНК KZ 92070101KSN000000 БИК KKMFKZ2A
ГУ «Комитет Казначейства Министерства Финансов
РК»
БИН 980540000852

ТОО «Корпорация Казахмыс»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности
Материалы поступили на рассмотрение: №KZ10RYS00190699 от 03.12.2021г.

Общие сведения

Основной вид работ на месторождении – поисковые работы на медь и сопутствующие элементы на северном фланге месторождений Жиландинской группы. Поисковые работы будут включать: - Топогеодезические работы; - Бурение скважин; - Геофизические исследования скважин (ГИС); - Опробование; - Обработка проб; - Аналитические (лабораторные) работы. Аналитические работы будут проводиться в аттестованных химико-аналитических лабораториях. Поисковые работы на медь и сопутствующие элементы планируется проводить на северном фланге месторождений Жиландинской группы в Улытауском районе Карагандинской области. Площадь планируемых геологоразведочных работ ограничена контуром выданной геологической лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1360-EL от 07.07.2021 года. Лицензионная площадь – 369.3 кв.км. Ближайший населенный пункт – пос. Северный. Расположен на расстоянии 4,5 км к югу от крайних угловых точек лицензионной площади. Площадь участка проведения планируемых разведочных работ – 369.3 км².

Краткое описание намечаемой деятельности

Технические и технологические решения для намечаемой деятельности: - Топографо-геодезические работы; - Буровые работы; - Геофизические исследования скважин; - Геологическое сопровождение буровых работ; - Опробование; - Обработка проб; - Аналитические исследования; - Камеральные работы

Выполнение полевых работ: начало июнь 2022 года; окончание – август 2022 года. Составление отчета: начало – август 2022 года; окончание - сентябрь 2022 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Поисковые работы на медь и сопутствующие элементы планируется проводить на северном фланге месторождений Жиландинской группы в Улытауском районе Карагандинской области. Площадь планируемых геологоразведочных работ ограничена контуром выданной геологической лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1360-EL от 07.07.2021 года. Срок лицензии – 6 лет со дня ее выдачи. Лицензионная площадь – 369.3 кв.км.

Вся вода – привозная из ближайших сетей на договорной основе с эксплуатирующей организацией. В случае намерений использования воды на технические нужды из природных поверхностных и подземных источников, будет оформлено разрешение на специальное водопотребление. Гидрографическая сеть развита слабо. Основные водные артерии района – реки Сарысу, Каракентир, Сарыкентир, Жезды и Жиланды – постоянного водотока не имеют и в летнее время распадаются на ряд разобренных плесов. Основными источниками питания рек являются атмосферные осадки. В пределах минимальных размеров водоохранных полос (35м) никакие виды работ, а также размещение каких либо объектов осуществляться не будет.

Площадь планируемых геологоразведочных работ ограничена контуром выданной геологической лицензии на разведку твердых полезных ископаемых (№1360-EL от 07.07.2021 года). Площадь лицензионной территории: 369.3 км². Вид недропользования: разведка твердых полезных ископаемых. Право недропользования: право на пользование участком недр в целях разведки. Срок действия лицензии: 6 лет.

Необходимость в растительных ресурсах для намечаемой деятельности отсутствует. Вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматриваются

Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается. Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует.

Общий объем предполагаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит: 7.9785234 т/год, из них твердые - 1.60745 т/год, жидкие и газообразные - 6.3710734 т/год. Перечень выбрасываемых ЗВ: азота оксид (3 класс опасности), углерод (3 класс опасности), углерод оксид (4 класс опасности), сероводород (2 класс опасности), смесь углеводородов предельных C1-C5 (н/к), смесь углеводородов предельных C6-C10 (н/к), пентилены (4 класс опасности), бензол (2 класс опасности), ксилол (3 класс опасности), толуол (3 класс опасности), этилбензол (3 класс опасности), керосин (4 класс опасности), углеводороды предельные C12-19 (4 класс опасности), пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс опасности), азота диоксид (2 класс опасности), сера диоксид (3 класс опасности).

Сбросов загрязняющих веществ не предусмотрено.

В процессе проведения разведочных работы будут образовываться смешанные коммунальные отходы – 0.28125 т/год (образуются в результате жизнедеятельности персонала). Код: 200301 (неопасные). Временное хранение отходов (не более 3х суток) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах на специально оборудованных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

Согласно п.7.12 Раздела 2, Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

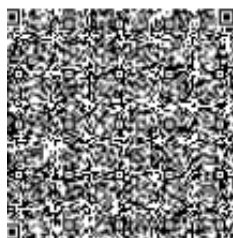
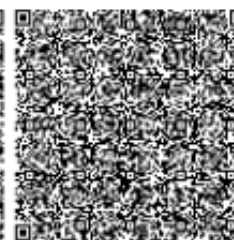
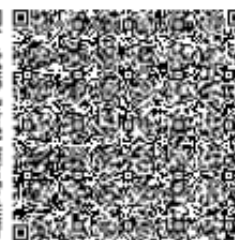
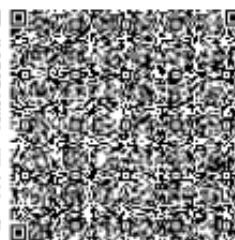
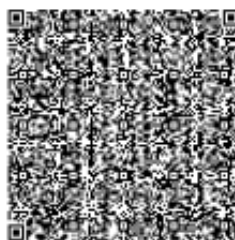
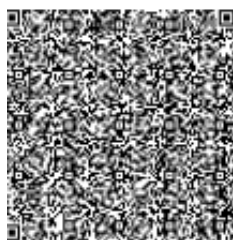
В соответствии с п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

К. Мусапарбеков

Руководитель департамента

Мусапарбеков Канат Жантуякович



ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
МИНИСТРЛІГІ КАЗАХСТАН

12.02.2022

1. Город -
2. Адрес - **Казахстан, Карагандинская область, Улытауский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО "ЭКО2"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ТОО "Корпорация Казахмыс"**
6. Разрабатываемый проект - **План поисково-оценочных работ на северном фланге месторождений Жиландинской группы**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Казахстан, Карагандинская область, Улытауский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

«ҚАЗГИДРОМЕТ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСПОРНЫ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»

010000, Астана қ., Орынбор көшесі, 11/1,
тел.: 8 (7172) 79-83-93, 79-83-84,
факс: 8 (7172) 79-83-44

010000, г. Астана, ул. Орынбор, 11/1
тел.: 8 (7172) 79-83-93, 79-83-84,
факс: 8 (7172) 79-83-44
kazmeteo@gmail.com

08.07.16 № 11-12/1744

**«ЛАБОРАТОРИЯ-
АТМОСФЕРА» ЖШС**
директоры
Е. А. Можаяевка

*Қазақстан қалаларында берілетін
ҚМЖ анықтамаларына қатысты
2016 жылғы 30 маусымдағы №628 хатқа*

«Қазгидромет» РМК, Сіздің хатыңызға сәйкес, қолайсыз метеорологиялық жағдайларға болжам Қазақстан Республикасының төменде көрсетілген елді-мекендері:

1. Алматы қаласы
2. Павлодар қаласы
3. Екібастұз қаласы
4. Ақсу қаласы
5. Ақтөбе қаласы
6. Тараз қаласы
7. Өскемен қаласы
8. Риддер қаласы
9. Жаңа Бұқтырма кенті
10. Орал қаласы
11. Январцево кенті
12. Ақтау қаласы
13. Жаңаөзен қаласы

14. Шымкент қаласы бойынша жасалатындығын және толық мәлімет алу үшін, «Қазгидромет» РМК облыстық филиалдарына сұраныс жасау қажет екендігін мәлімдейді.

**Бас директордың
орынбасары**

Н. Сұлтанов

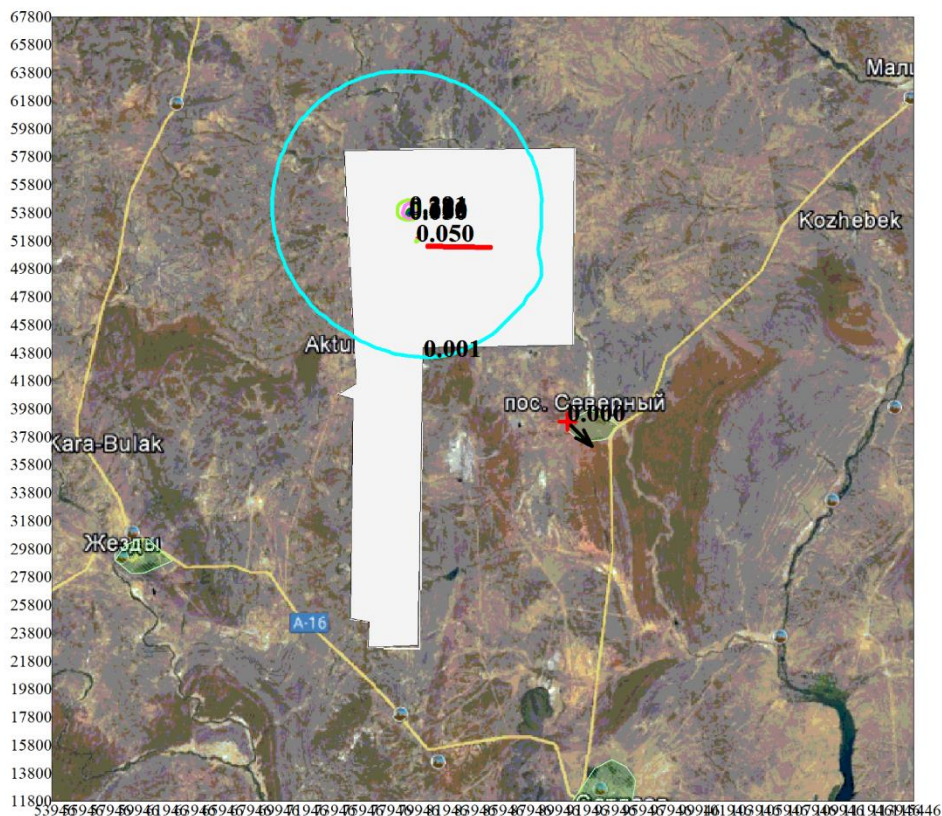
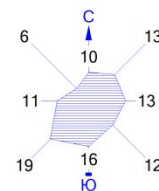
*Орынд.: А. Уайханова
Тел: 8 (7172) 79 83 96*

0007817

ПРИЛОЖЕНИЕ И

Результаты расчёта приземных концентраций в графическом виде на период проведения поисково-оценочных работ

Город : 011 Карагандинская область
 Объект : 0001 План поисково-оценочных работ на северном фл Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 0301 Азота (IV) диоксид (4)



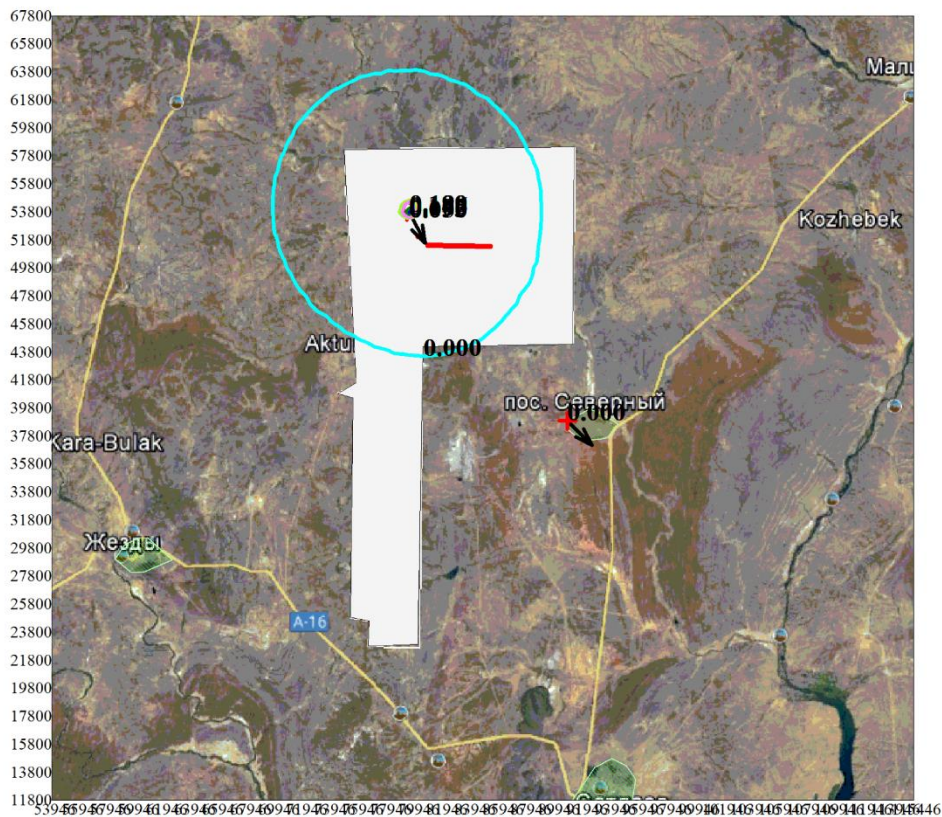
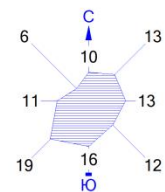
Условные обозначения:
 [] Территория предприятия
 [] Жилые зоны, группа N 01
 * Максимум на границе ЖЗ
 — Расчётные прямоугольники, групп

Изолинии в долях ПДК
 0.001 ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.112 ПДК
 0.224 ПДК
 0.291 ПДК

0 4115 12345м.
 Масштаб 1 : 411500

Макс концентрация 0.2919348 ПДК достигается в точке $x = 79446$ $y = 53800$
 При опасном направлении ветра 328° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 61500 м, высота 56000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 124×113
 Расчет на существующее положение.

Город : 011 Карагандинская область
 Объект : 0001 План поисково-оценочных работ на северном фл Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 0304 Азот (II) оксид (6)



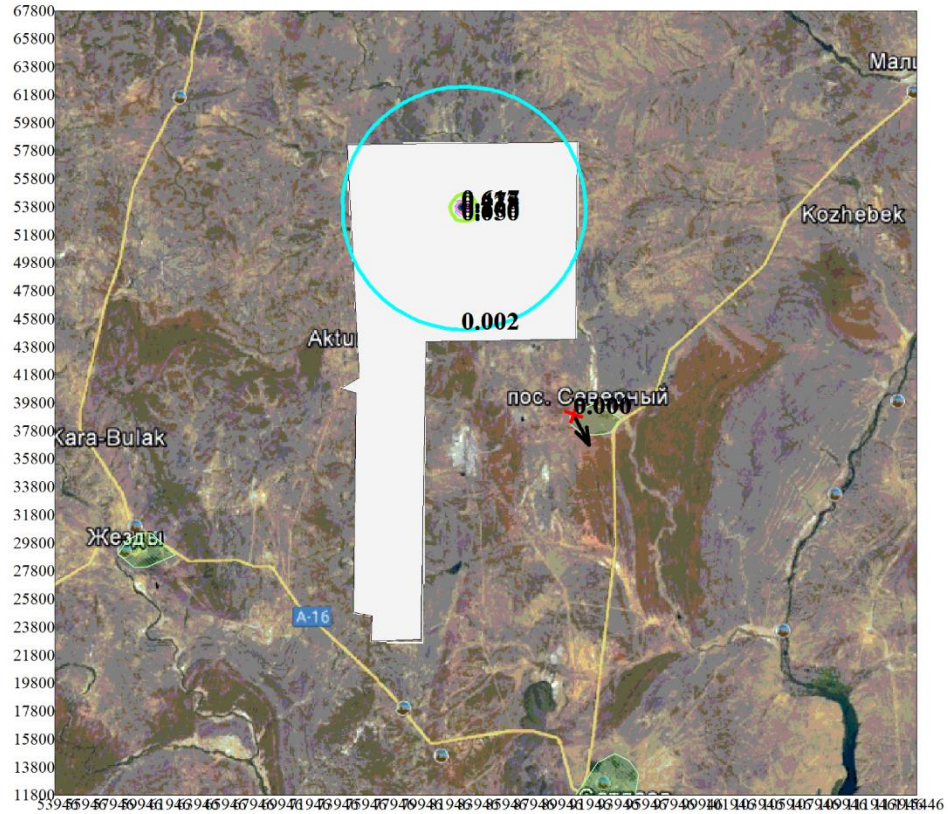
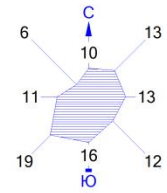
Условные обозначения:
 □ Территория предприятия
 ■ Жилые зоны, группа N 01
 † Максим. значение концентрации
 ‡ Максимум на границе ЖЗ
 — Расчётные прямоугольники, групп

Изолинии в долях ПДК
 0.000 ПДК
 0.050 ПДК
 0.073 ПДК
 0.100 ПДК
 0.146 ПДК
 0.189 ПДК

0 4115 12345м.
 Масштаб 1 : 411500

Макс концентрация 0.1897957 ПДК достигается в точке $x = 79446$ $y = 53800$
 При опасном направлении 328° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 61500 м, высота 56000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 124*113
 Расчет на существующее положение.

Город : 011 Карагандинская область
 Объект : 0001 План поисково-оценочных работ на северном фл Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)



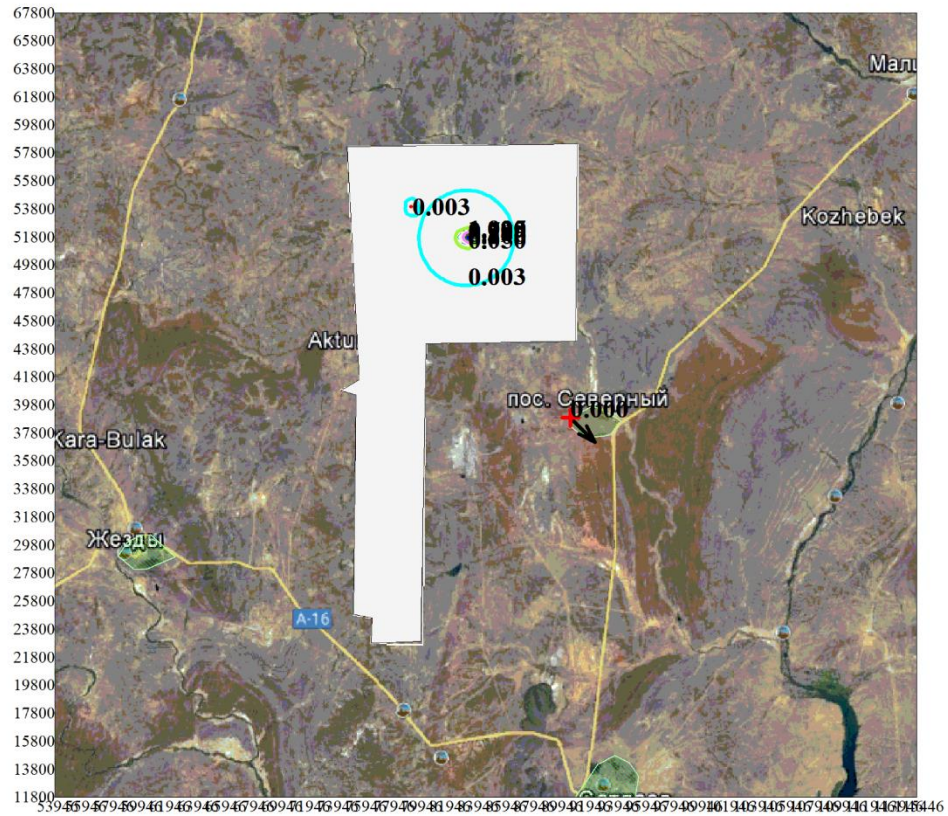
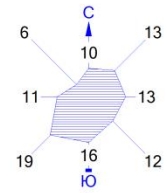
Условные обозначения:
 Территория предприятия
 Жилые зоны, группа N 01
 * Максимум на границе ЖЗ
 — Расчётные прямоугольники, групп

Изолинии в долях ПДК
 0.002 ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.238 ПДК
 0.475 ПДК
 0.617 ПДК

0 4115 12345м.
 Масштаб 1 : 411500

Макс концентрация 0.6189833 ПДК достигается в точке $x = 82946$ $y = 53800$
 При опасном направлении 111° и опасной скорости ветра 6.63 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 61500 м, высота 56000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 124×113
 Расчёт на существующее положение.

Город : 011 Карагандинская область
 Объект : 0001 План поисково-оценочных работ на северном фл Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шам



Условные обозначения:
 Территория предприятия
 Жилые зоны, группа N 01
 * Максимум на границе ЖЗ
 — Расчётные прямоугольники, групп

Изолинии в долях ПДК
 0.003 ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.396 ПДК
 0.789 ПДК
 1.000 ПДК
 1.025 ПДК

0 4115 12345м.
 Масштаб 1 : 411500

Макс концентрация 1.0273595 ПДК достигается в точке $x = 83446$ $y = 51800$
 При опасном направлении 251° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 61500 м, высота 56000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 124*113
 Расчёт на существующее положение.

ПРИЛОЖЕНИЕ К

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ		МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
---	---	--

010000, Астана қаласы Сая жаялы, "Министрлер үйі"
Тел.: 8 (3172) 74-00-94 факс: 74-08-22

010000, город Астана, Левобережье, "Дом Министров"
тел.: 8 (3172) 74-00-94, факс: 74-08-22

**Шығыс Қазақстан
облысы әкімінің
аппараты ММ**

Сіздің 2011 жылғы 15 сәуірдегі № 5/1740 хатқа

Қазақстан Республикасы Қоршаған ортаны қорғау министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті Сіздің 2011 жылғы 15 сәуірдегі № 5/1740 хатыңызды қарастырып, келесіні хабарлайды.

Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 28-бабындағы 5 тармағына сәйкес эмиссиялар нормативтерін белгілеу кезінде қоршаған ортаның іс жүзіндегі ластануы ескеріледі. Қоршаған орта сапасы параметрлерінің фондық шоғырлануы жөніндегі деректерді Қазақстан Республикасының гидрометеорологиялық қызметі жобаның тапсырыс берушісі немесе жобалау ұйымымен жасалған шарт бойынша табыс етеді.

Егер Қазақстан Республикасының гидрометеорологиялық қызметімен тұрақты қадағалаудың немесе сол ауданда қадағалау посттарының, сонымен қатар елді мекенде ластаушы заттардың шығарындыларын инвентаризациялаудың нәтижесінің жоқтығына байланысты тиісті акпараттарды ұсыну мүмкіндігі жоқ екендігі туралы хабарланған болса, атмосфералық ауаны ластаушы заттардың шекті рұқсат етілген шығарындылары нормативтерінің жобасын әзірлеу кезінде фондық шоғырлануды есепке алу РД 52.04.186-89 сәйкес жүргізіледі.

Төраға

С. Мұташев

Е. Қожахметова, 740847

010606

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АТҚА
ОҚУАЛЫҚ МЕНАУЛЫҚ МЕНАУЛЫҚ

№ 984

06 05 20/1 г.

ГУ Аппарат Акима ВКО

На Ваш исх. от 15.04.2011 года № 5/1740

Комитет экологического регулирования и контроля МООС РК, рассмотрев Ваше обращение от 15.04.2011 года № 5/1740, сообщает следующее.

В соответствии с п. 5 статьи 28 Экологического кодекса РК, при установлении нормативов эмиссий учитываются существующие загрязнения окружающей среды. Данные по фоновым концентрациям параметров качества окружающей среды представляются гидрометеорологической службой Республики Казахстан по договору с заказчиком проекта или проектной организацией.

Таким образом, если гидрометеорологической службой Республики Казахстан сообщается о невозможности представления соответствующей информации в связи с отсутствием регулярных наблюдений, либо в целом постов наблюдений в данном районе, а также при отсутствии результатов инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в населенном пункте, учет фоновой концентрации при разработке проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется согласно **РД 52.04.186-89**.

Председатель

С. Муташев

Е. Кожахметова, 740847