

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Центр проектирования и экспертизы» Лицензия 02420Р от 18.02.2022 года

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор ТОО «РЛС Плюс»
Н.Р.Данияров
« ____ » _____ 2024 г.



Проект нормативов эмиссий НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

проектной документации намечаемой деятельности

«ПЛАН РАЗВЕДКИ золотосодержащих руд
на участке Болдыколь в области Абай»

Директор ТОО «Центр
проектирования и экспертизы»



Каденов Н.Б.

г. Усть-Каменогорск, 2024 год

Аннотация

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ПЛАН РАЗВЕДКИ золотосодержащих руд на участке Болдыколь в области Абай разработан на основании инвентаризации источников выбросов вредных веществ, которая была основана на проектных данных, с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов.

Настоящий проект нормативов предельно допустимых выбросов разработан сроком на 2025-2027 гг.

В проекте представлены расчеты загрязнения атмосферы от источников выбросов и даны рекомендации по организации контроля за выбросами вредных веществ в атмосферу.

В проекте представлены расчеты загрязнения атмосферы на существующее положение. Качественные и количественные характеристики выбросов от источников определены теоретическим методом, согласно методикам расчета выбросов вредных веществ в атмосферу, утвержденных в РК.

На момент проведения инвентаризации источников на предприятии установлены следующие:

В период проведения геологоразведочных работ, предусмотренных настоящим Планом, основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут: дымовая труба печи, ДЭС бурового станка, ДЭС полевого лагеря, топливозаправщик, склад угля, горные работы, буровые работы, планировочные работы, отвал ПСП, склад ЗШО, керносклад.

По данным проекта при проведении разведки твердых полезных ископаемых нормированию подлежат 11 источников выбросов вредных веществ, из них 3 – организованных источника и 8 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Количество выбрасываемых веществ – 11. Выброс загрязняющих веществ от источников, подлежащих нормированию, составляет:

- на 2025 год – 4.82159 т/год;

- на 2026 год – 4.41885 т/год;

- на 2027 год – 4.41885 т/год.

Согласно пункту 17 статьи 202 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников не нормируются.

В соответствии с «Экологическим кодексом» предусмотрено требование об установлении нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу. Эти нормативы устанавливаются для каждого источника загрязнения и определяются с таким расчетом, чтобы вредные совокупные выбросы всех источников загрязнения не превышали нормативов предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в воздухе.

Предприятием-разработчиком проекта НДВ для ТОО «РЛС Плюс» является ТОО «Центр проектирования и экспертизы (Лицензия №02420Р от 18.02.2022 года): 070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г. Усть-Каменогорск, улица Протозанова, дом № 83, БИН: 210940014243

Адрес заказчика: ТОО «РЛС Плюс», Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск, ул. Самарское шоссе, 15. БИН: 210140038985.

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|----|
| Аннотация..... | 2 |
| Введение..... | 4 |
| 1. Общие сведения об операторе | 5 |
| 2. Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы..... | 5 |
| 2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы..... | 5 |
| 2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективность работы..... | 21 |
| 2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту | 21 |
| 2.4. Перспектива развития предприятия | 21 |
| 2.5. Сведения о залповых и аварийных выбросах | 21 |
| 2.6. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС..... | 21 |
| 2.7. Характеристика климатических условий..... | 21 |
| 3. Проведение расчетов и определение предложений нормативов ПДВ..... | 22 |
| 3.1. Характеристика современного состояния воздушной среды..... | 22 |
| 3.2. Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов..... | 22 |
| 3.3. Уточнение границ области воздействия объекта..... | 26 |
| 3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства..... | 31 |
| 4. Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу на период неблагоприятных метеорологических условий..... | 31 |
| 5. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ..... | 32 |
| ПРИЛОЖЕНИЯ..... | 36 |

Введение

Целью настоящей работы является установление нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферу для ТОО «РЛС Плюс».

При установлении нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) учитывались физико-географические и климатические условия местности, местоположение обследуемого предприятия и окружающих его объектов.

Разработка нормативов ПДВ выполнены на основании и в соответствии с рядом утвержденных ГОСТов, директивных документов, инструкций, рекомендаций, перечень которых приведен в списке литературных источников.

Недропользователем ТОО «РЛС Плюс» на основании требований статьи 68 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – ЭК РК) в связи с тем, что намечаемая деятельность «План разведки золотосодержащих руд на участке Болдыколь в Абайской и Павлодарской областях. Лицензия № 1573-EL от 20 января 2022 г.» согласно п. 2.3 Раздела 2 Приложения 1 ЭК РК подлежит обязательному проведению процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности – разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых – было подано заявление о намечаемой деятельности (далее – ЗоНД) в РГУ «Департамент экологии по области Абай Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» (далее – Департамент экологии).

Согласно проведенной процедуре скрининга для намечаемой деятельности определена категория II (объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду) и Департаментом экологии выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ89VWF00147645 от 20.03.2024 г., содержащее вывод о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

По результатам проведенной оценки воздействия на окружающую среду был составлен Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности к плану разведки на участке Болдыколь в области Абай, на который Департаментом экологии по области Абай выдано Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ64VVX00303244 от 31.05.2024 года с выводом о допустимости реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в заключении.

1. Общие сведения об операторе

Лицензионная площадь расположена в Восточной части бывшего Семипалатинского испытательного полигона на границе Абайской и Павлодарской областей, в пределах листа М-44-ХІІІ, с удалением от г. Семей на расстояние 145 км, из них 94 км по асфальту, остальные по грунтовым дорогам, передвижение по которым затруднено в осенне-весенний и зимний периоды.

Ближайшим населенным пунктом является с. Кокентау (бывш. Знаменка), расположенное на расстоянии 68 км от лицензионной территории.

Рельеф местности равнинный, местами мелкосопочный, с редкими одиночными и грядовыми возвышенностями. Абсолютные отметки высот колеблются в пределах 220-235 м, относительные превышения невелики и редко достигают 50 м.

Главная водная артерия района – р. Чаган, являющаяся левым притоком р. Иртыш. В летнее время р. Чаган как и многие другие степные водотоки пересыхает. В понижениях рельефа находятся небольшие соленые и горько-соленые озера Аитколь, Теренколь, и др., летом практически полностью пересыхающие и превращающиеся в болота и солончаки. Растительный и животный мир степного и полустепного типа крайне скуден. Обнаженность на отчетной площади очень плохая, непосредственно коренные породы в виде развалов каменного элювия наблюдаются только на возвышенностях Тектурмыс, Сопка, Кемпир.

Ближайшим водным объектом является озеро Теренколь, расположенное на расстоянии 5,7 км от участка проведения разведочных работ на лицензионной территории.

2. Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

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

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приказ МЭПР от 10 марта 2021 года № 63) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации.

В период проведения геологоразведочных работ, предусмотренных настоящим Планом разведки, предусматривается 8 неорганизованных источников и 3 организованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: проходка канав (ист. 6001); организационно-планировочные работы (ист. 6002); хранение ПСП (ист. 6003); буровые работы (ист. 6004); топливозаправщик (ист. 6005); склад ЗШО (ист. 6006); склад угля (ист. 6007); резной станок - кернорезка (ист. 6008); автономные пункты отопления (печи вагончиков) (ист. 0001); ДЭС бурового станка (ист. 0002); ДЭС полевого лагеря (ист. 0003).

Проходка канав (ист. 6001). Согласно изученной информации о работах предшественников, шурфы будут проходиться вкрест простирания пород, на концах уже установленных зон минерализации, для уточнения ее распространения. Проектом предусматривается проходка 66 канав общим объемом 12000 м³, т.е. ежегодно по 4000 м³. При проходке канав происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния. При работе двигателей внутреннего сгорания спецтехники выделяются: углерода оксид, углеводороды д/т, азота диоксид, углерод черный (сажа), серы диоксид и бенз/а/пирен.

Организационно-планировочные работы (ист. 6002). Перед началом горных работ проектируется снятие ПСП, обустройства площадок под полевой лагерь, площадок для проведения буровых работ, устройство пруда-отстойника и подъездных путей. Складирование ПСП производится в непосредственной близости от места проведения работ.

Перед началом геологоразведочных работ проектируется снятие почвенно-плодородного слоя по всей длине канав, а также при обустройстве площадок и подъездных путей со складированием его в непосредственной близости от места проведения горных работ

(хранение) для дальнейшей рекультивации нарушенных земель, объем рекультивации канав принят объему их проходки и составляет 4000 м³, Объем рекультивации буровых площадок составит:

60 площадок x 15м x 10м x 0,3м = 2700 м³

Отстойники необходимы только при бурении колонковых скважин, для бурения методом РС – отстойники не потребуются. Объем рекультивации извлекаемого грунта при строительстве отстойников составит:

2 м × 2 м × 1 м × 60 скважин = 240 м³ (ист.6003).

В процессе проведения работ по данному Проекту производится снятие следующего объема: 2025 год – 1000 м³, 2026 год – 2470 м³, 2027 – 2470 м³. При снятии, хранении происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния. При работе двигателей внутреннего сгорания спецтехники выделяются: углерода оксид, углеводороды д/т, азота диоксид, углерод черный (сажа), серы диоксид и бенз/а/пирен.

В случае выявления значимых содержаний золота и других полезных компонентов в бороздовых пробах, отобранных из канав, проектом предусмотрено бурение скважин (ист. 6004). Планируемый объем колонкового бурения 4000 п.м., из них на 2026-2027 гг. по 2000 п.м., количество скважин – 60 шт. по 30 скважин в год. Скважины РС бурения предполагается пробурить по результатам геофизических работ для заверки аномалий в 2025 году – 4000 п.г. (66 скв). Скважины будут буриться по сети, достаточной для оценки запасов для категории С1 и С2. При проведении буровых работ происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния.

Заправка автотранспорта будет производиться на специализированных заправочных станциях в ближайших населенных пунктах, а также с доставкой ГСМ топливозаправщиком МАЗ-5334 на участок работ (ист. 6005). При работе автотопливозаправщика выделяются сероводород и углеводороды предельные С12-С19.

Для работы в осенне-весенний период будут использоваться 2 специализированных вагончика, оборудованных печками на угольном топливе (ист. 0001). Расход угля месторождения Каражыра (марка Д) - 3 т/год, время работы печек – 1440 ч/год. При работе печей происходит выброс в атмосферу следующих загрязняющих веществ: азота оксид, азота диоксида, углерода оксида, серы диоксида, пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 %. В результате сжигания угля образуются золошлаковые отходы. В связи с этим, Планом предусмотрена организация угольного склада (ист.6007) и склада ЗШО (ист. 6006). От угольного склада и склада ЗШО происходит неорганизованный выброс в атмосферу пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 %.

Резка керн будет осуществляться с помощью кернорезки (ист. 6008). В результате работы кернорезки будет происходить выделение пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 %.

Работа бурового станка осуществляется от дизельного генератора (ист.0002). Годовой расход топлива при работе бурового станка – 13,285 т/год. Время работы 5136 ч/год (7 мес, 214 дн, 24 ч.). При работе ДЭС происходит выделение углерода оксида, азота оксида, азота диоксида, серы диоксида, углеводородов предельных С12-С19, акролеина, формальдегида и сажи.

Для обеспечения освещения полевого лагеря будет использоваться дизельный генератор (ист. 0003). Расход топлива составляет 8,0 т/год. При работе ДЭС выделяются углерод оксид, азота оксид, азота диоксид, серы диоксид, углеводороды предельные С12-С19, акролеин, формальдегид, сажа.

Также в ходе проведения геологоразведочных работ будут использоваться различная техника и автотранспорт, максимально-разовые выбросы от которых в соответствии с п. 24 Методики определения нормативов (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух (только от тех, чья работа связана с их стационарным расположением). Валовые выбросы от двигателей передвижных источников

(т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Значения максимально-разовых выбросов от учитываемых передвижных источников отображаются только в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» и при расчете рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы.

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками выбросов для ТОО «РЛС Плюс» загрязнения атмосферы выполнены по программе Эра-3.0, рекомендованной к применению в Республике Казахстан. Программный комплекс реализует методику расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий.

Расчет приземных концентраций проводился для максимально-возможного числа одновременно работающих источников загрязнения атмосферы при их максимальной нагрузке.

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

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

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай с передвиж

| Код ЗВ | Наименование загрязняющего вещества | ЭНК, мг/м3 | ПДК максимальная разовая, мг/м3 | ПДК среднесуточная, мг/м3 | ОБУВ, мг/м3 | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества с учетом очистки, г/с | Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М) | Значение М/ЭНК |
|--------|---|------------|---------------------------------|---------------------------|-------------|--------------------|---------------------------------------|---|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | | 0.2 | 0.04 | | 2 | 0.064485 | 1.00059 | 25.01475 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | | 0.4 | 0.06 | | 3 | 0.06789 | 1.2488 | 20.8133333 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | | 0.15 | 0.05 | | 3 | 0.034402 | 0.246866 | 4.93732 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | | 0.5 | 0.05 | | 3 | 0.05805 | 0.42519 | 8.5038 |
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | 0.008 | | | 2 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00125 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | | 5 | 3 | | 4 | 0.05507021 | 0.82000033 | 0.27333344 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | | | 0.000001 | | 1 | 0.000000585 | 0.000002074 | 2.074 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | | 0.03 | 0.01 | | 2 | 0.00208 | 0.0384 | 3.84 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | | 0.05 | 0.01 | | 2 | 0.00208 | 0.0384 | 3.84 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | 1 | | | 4 | 0.050556 | 0.49878 | 0.49878 |
| 2902 | Взвешенные частицы (116) | | 0.5 | 0.15 | | 3 | 0.576 | 0.00062 | 0.00413333 |
| 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | | 0.3 | 0.1 | | 3 | 0.82644 | 0.81036 | 8.1036 |
| | В С Е Г О : | | | | | | 1.737063795 | 5.128018404 | 77.9043001 |

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай с передвиж

| Про изв одс тво | Цех | Источник выделения загрязняющих веществ | | Число часов рабо- ты в году | Наименование источника выброса вредных веществ | Номер источ ника выбро сов | Высо та источ ника выбро сов, м | Диа- метр устья трубы м | Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке | | | Координаты источника на карте-схеме, м | | | |
|--------------------------|-----|--|------------------------------|--|--|--|---|---|---|---------------------------|--------------------|---|------|---|----|
| | | Наименование | Коли- чест- во, шт. | | | | | | 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 кон /длина, ш площадн источни | |
| | | | | | | | | | | | | X1 | Y1 | | |
| | | | | | | | | | | | | 13 | 14 | | X2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | |
| 008 | | Дымовая труба | 1 | 540 | труба | 0001 | 3 | 0.15 | 8.5 | 0.1502074 | 40 | 2000 | 2150 | Площадка | |
| 009 | | Выхлопная труба | 1 | 320 | труба | 0002 | 3 | 0.15 | 8.5 | 0.1502074 | 40 | 2000 | 2000 | | |

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

| ца лин. ирин ого ка | Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов | Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка | Коэфф обесп газо- очист кой, % | Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки% | Код веще- ства | Наименование вещества | Выброс загрязняющего вещества | | | Год дос- тиже ния НДВ | |
|------------------------------|---|---|---|--|----------------------|--|-------------------------------|---------|--------|-----------------------------------|--|
| | | | | | | | г/с | мг/нм3 | т/год | | |
| | | | | | | | У2 | | | | |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | |
| | | | | | | 1 | | | | | |
| | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0024 | 18.319 | 0.004 | | |
| | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0004 | 3.053 | 0.0008 | | |
| | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0204 | 155.711 | 0.032 | | |
| | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0118 | 90.068 | 0.02 | | |
| | | | | | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | 0.0056 | 42.744 | 0.01 | | |
| | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.03894 | 297.226 | 0.72 | | |
| | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.05062 | 386.378 | 0.936 | | |

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай с передвиж

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|-----|---|-----------------|---|------|-------|------|---|------|-----|-----------|----|------|------|----|
| 010 | | Выхлопная труба | 1 | 5136 | труба | 0003 | 3 | 0.15 | 8.5 | 0.1502074 | 40 | 2000 | 2100 | |

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
|----|----|----|----|----|------|---|---------|---------|--------|----|
| | | | | | 0328 | Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00649 | 49.538 | 0.12 | |
| | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01298 | 99.075 | 0.24 | |
| | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03245 | 247.688 | 0.6 | |
| | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00156 | 11.907 | 0.0288 | |
| | | | | | 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00156 | 11.907 | 0.0288 | |
| | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | 0.01558 | 118.921 | 0.288 | |
| | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.01298 | 99.075 | 0.24 | |
| | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.01687 | 128.767 | 0.312 | |
| | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00216 | 16.487 | 0.04 | |
| | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.00433 | 33.051 | 0.08 | |
| | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.01082 | 82.588 | 0.2 | |
| | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, | 0.00052 | 3.969 | 0.0096 | |

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай с передвиж

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|-----|---|---------------|---|------|-----|------|---|---|----|----|----|------|------|----|
| 001 | | Горные работы | 1 | 1498 | н/о | 6001 | 2 | | | | 3 | 2000 | 1250 | 1 |

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
|----|----|----|----|------|--|--|---------|-----------|--------|----|
| 1 | | | | | 1325 | Акрилальдегид) (474) Формальдегид (| 0.00052 | 3.969 | 0.0096 | |
| | | | | | 2754 | Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (| 0.00519 | 39.615 | 0.096 | |
| | | | | | | Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) | | | | |
| | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.006 | | 0.03 | |
| | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, | 0.009 | | 0.047 | |
| | | | | | | Углерод черный) (583) | | | | |
| | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.012 | | 0.06 | |
| | | | | | | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (| | | | |
| | | | | | | IV) оксид) (516) | | | | |
| | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0000001 | | 0.0000001 | | |
| | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) | 0.0000002 | | 0.000001 | | |
| | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (| 0.017 | | 0.09 | | |
| | | | | | Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) | | | | | |
| | | | | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (| 0.00085 | | 0.0044 | | |
| | | | | | шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, | | | | | |

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай с передвиж

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|-----|---|-------------------------------------|---|-----|-----|------|---|---|----|----|----|------|------|----|
| 002 | | Буровые работы | 1 | 720 | н/о | 6002 | 2 | | | | 3 | 2000 | 1550 | 1 |
| 003 | | Организационно-планировочные работы | 1 | 240 | н/о | 6003 | 2 | | | | 3 | 2000 | 2000 | 1 |

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
|----|----|----|----|----|------|--|-----------|----|-----------|----|
| 1 | | | | | 2908 | доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | 0.81473 | | 0.78214 | |
| 1 | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00148 | | 0.00427 | |
| | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.01259 | | 0.03627 | |
| | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.00297 | | 0.00855 | |
| | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 8e-8 | | 0.0000002 | |
| | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | 0.0000003 | | 0.000001 | |
| | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.00445 | | 0.01282 | |

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай с передвиж

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|-----|---|-----------|---|-----|-----|------|---|---|----|----|----|------|------|----|
| 004 | | Отвал ПСП | 1 | 320 | н/о | 6004 | 2 | | | | 3 | 1750 | 1000 | 1 |

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
|----|----|----|----|----|------|---|----------|----|----------|----|
| 1 | | | | | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | 0.00136 | | 0.0048 | |
| | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.002685 | | 0.00232 | |
| | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.004162 | | 0.003596 | |
| | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.00537 | | 0.00464 | |
| | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 3e-8 | | 3e-8 | |
| | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | 8.5e-8 | | 7.4e-8 | |
| | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.008056 | | 0.00696 | |
| | | | | | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного | 0.0033 | | 0.009 | |

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай с передвиж

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|-----|---|------------------|---|------|-----|------|---|---|----|----|----|------|------|----|
| 005 | | Топливозаправщик | 1 | 500 | н/о | 6005 | 2 | | | | 3 | 2750 | 1000 | 1 |
| 006 | | Склад ЗШО | 1 | 1440 | н/о | 6006 | 2 | | | | 3 | 2000 | 2500 | 1 |
| 007 | | Склад угля | 1 | 1440 | н/о | 6007 | 2 | | | | 3 | 2000 | 2300 | 1 |
| 011 | | Керносклад | 1 | 107 | н/о | 6008 | 2 | | | | 3 | 2100 | 2100 | 1 |

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
|----|----|----|----|----|------|--|---------|----|---------|----|
| 1 | | | | | 0333 | производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | 0.00001 | | 0.00001 | |
| | | | | | 2754 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | | | |
| | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.00028 | | 0.005 | |
| 1 | | | | | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | 0.0006 | | 0.00002 | |
| 1 | | | | | 2902 | Взвешенные частицы (116) | 0.576 | | 0.00062 | |
| 1 | | | | | | | | | | |

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

При проведении намечаемой деятельности пылегазоулавливающее оборудование отсутствует.

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

При проведении намечаемой деятельности пылегазоулавливающее оборудование отсутствует.

2.4.Перспектива развития предприятия

В результате проведённых работ будет дана оценка перспектив золотоносности участка с возможным выделением потенциально коммерчески значимых объектов для проведения более детальных работ.

Весь фактический материал будет обобщен и отражен на геологических картах масштаба 1:25 000 – 1:5000, а также геологических разрезах и др. материалах.

По результатам проведенных работ будет составлен отчет, разработаны рекомендации по направлению дальнейших работ.

2.5.Сведения о залповых и аварийных выбросах

Залповые выбросы, с учетом характеристик проводимых работ, не предусмотрены.

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

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

Инвентаризация выбросов проводилась в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду». Выбросы от источников загрязнения рассчитаны теоретическим методом, согласно методикам расчета выбросов вредных веществ в атмосферу, утвержденных в РК. Теоретический расчет для разработки проекта ПДВ был выполнен на основании проектных данных.

2.7.Характеристика климатических условий

Климат района резко континентальный, с колебаниями температуры от +40°С летом до -40°С зимой. Период таяния снега начинается в конце марта и заканчивается в середине апреля. Среднегодовое количество осадков составляет 200-250 мм. Для района характерно самое различное направление ветров и частая его смена не только в течение года, но и суток. Преобладающими являются ветры восточного и западного направлений. Ветреная погода в течение года составляет 30 %.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия
 рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района проведения
 геологоразведочных работ

Таблица 2. Климатические характеристики по осредненным многолетним данным наблюдений на метеостанции Семипалатинск (ближайшей к участку Болдыколь) (по данным РГП на ПХВ «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям от 05.03.2024 №3Т-2024-03314295)

| Наименование характеристик | Величина |
|---|----------|
| Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца (июль), °С | 28,5 |
| Средняя минимальная температура наиболее холодного месяца (январь), °С | -20,0 |
| Наибольшее суточное кол-во осадков, мм | 301 |
| Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%) | 6 |
| Средняя годовая температура воздуха, °С | 4,4 |
| Средняя скорость ветра за год, м/с | 2,4 |
| Среднее число дней с жидкими осадками за год | 96 |
| Среднее число дней с твердыми осадками за год | 78 |
| Среднее число дней со снежным покровом | 136 |

Повторяемость ветра и штилей по 8 румбам, роза ветров %;

| С | СВ | В | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | штиль |
|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|
| 12 | 6 | 21 | 15 | 10 | 9 | 16 | 11 | 19 |

3. Проведение расчетов и определение предложений нормативов ПДВ

3.1. Характеристика современного состояния воздушной среды

Согласно Информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды Республики Казахстан за 2023 год (Министерство экологии и природных ресурсов РГП «Казгидромет» Департамент экологического мониторинга) наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в 2023 году в с. Кокентау (бывш. Знаменка) не производились (село Кокентау является ближайшим населенным пунктом, расположенным на расстоянии 68 км от территории участка разведочных работ). В связи с чем информация о характеристиках современного состояния воздушной среды района расположения объекта намечаемой деятельности отсутствует.

3.2. Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (далее – Методика определения нормативов) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации.

Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса.

Источниками выбросов являются сооружение, техническое устройство, оборудование, установка, площадка, транспортное или иное передвижное средство, в процессе эксплуатации

которых происходит поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Источники выброса подразделяются на стационарные и передвижные источники.

Стационарным источником признается источник выброса, который не может быть перемещен без его демонтажа и постоянное местоположение которого может быть определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством транспортного или иного передвижного средства, но требует неподвижного (стационарного) относительно земной поверхности положения в процессе его эксплуатации.

Выброс от стационарного источника считается организованным, если он осуществляется через специальное сооружение, систему или устройство (дымовые и вентиляционные трубы, газоходы, воздухопроводы, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы и иные), обеспечивающие направленность потока отходящих пыле- и газовоздушных смесей. Иные типы выброса от стационарного источника, при которых высвобождение загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется в виде ненаправленных диффузных потоков, относятся к неорганизованному выбросу.

Передвижным источником признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения.

В соответствии с п. 24 Методики нормативов с целью оценки воздействия на атмосферный воздух учитываются максимальные разовые выбросы газовоздушной смеси от двигателей передвижных источников (г/с) только в тех случаях, когда работа передвижных источников связана с их стационарным расположением. В рамках настоящего проекта передвижные источники не рассматриваются.

В рамках настоящего НДВ источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух присваиваются четырехзначные номера: организованным начиная с 0001, неорганизованным – с 6001.

В период проведения геологоразведочных работ, предусмотренных Планом разведки, предусматривается 8 неорганизованных источников и 3 организованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- горные работы (проходка канав) (ист. 6001);
- буровые работы (ист. 6002);
- планировочные работы (ист. 6003);
- отвал ПСП (ист. 6004);
- топливозаправщик (ист. 6005);
- склад ЗШО (ист. 6006);
- склад угля (ист. 6007);
- резной станок - кернорезка (ист. 6008);
- автономные пункты отопления (печи вагончиков) (ист. 0001);
- ДЭС бурового станка (ист. 0002);
- ДЭС полевого лагеря (ист. 0003).

В соответствии с требованиями ЭК РК и Методики определения нормативов эмиссий метод моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ применяется при определении нормативов допустимых выбросов для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере заключается в определении приземных концентраций и основных вкладчиков в узлах расчетного прямоугольника. Расчетами определяются разовые концентрации, относящиеся к 20-30-минутному интервалу осреднения.

Приземной концентрацией загрязняющего вещества признается масса загрязняющего вещества в единице объема атмосферного воздуха в двухметровом слое над поверхностью земли.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в соответствии с требованиями Методики 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) (далее – Методика расчета рассеивания) проводится с использованием программного комплекса «ЭРА-Воздух» версии 3.0.

Расчетами определяются границы области воздействия, за пределами которой расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышают соответствующие экологические нормативы качества (в данном случае утвержденные гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).

В соответствии с п. 58 Методики расчета рассеивания для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых выполняется неравенство:

$$M / ПДК > \Phi$$

4. где: М - максимальный выброс, г/сек
5. ПДК – максимальная разовая предельно-допустимая концентрация, мг/м³
6. Н – средневзвешенная высота источника выброса, метров
7. $\Phi = 0,01 Н$ при $Н > 10$ метров
8. $\Phi = 0,1$ при $Н < 10$ метров.

Таблица 3 – Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай с передвиж

| Код загр. вещества | Наименование вещества | ПДК максим. разовая, мг/м3 | ПДК средне-суточная, мг/м3 | ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3 | Выброс вещества г/с (М) | Средневзвешенная высота, м (Н) | М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10 | Необходимость проведения расчетов |
|---|---|----------------------------|----------------------------|------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.4 | 0.06 | | 0.06789 | 3 | 0.1697 | Да |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.15 | 0.05 | | 0.034402 | 2.25 | 0.2293 | Да |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 5 | 3 | | 0.05507021 | 3 | 0.011 | Нет |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | | 0.000001 | | 0.000000585 | 2 | 0.0585 | Нет |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.03 | 0.01 | | 0.00208 | 3 | 0.0693 | Нет |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 1 | | | 0.050556 | 2.41 | 0.0506 | Нет |
| 2902 | Взвешенные частицы (116) | 0.5 | 0.15 | | 0.576 | 2 | 1.152 | Да |
| 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | 0.3 | 0.1 | | 0.82644 | 2.01 | 2.7548 | Да |
| Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия | | | | | | | | |
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.2 | 0.04 | | 0.064485 | 2.84 | 0.3224 | Да |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.5 | 0.05 | | 0.05805 | 2.65 | 0.1161 | Да |
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.008 | | | 0.00001 | 2 | 0.0013 | Нет |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.05 | 0.01 | | 0.00208 | 3 | 0.0416 | Нет |
| Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с | | | | | | | | |
| 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с. | | | | | | | | |

3.3 Уточнение границ области воздействия объекта

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

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.

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

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

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

Участок проведения поисковых работ находится в Восточной части бывшего Семипалатинского испытательного полигона на границе Абайской и Павлодарской областей, в пределах листа М-44-ХIII, с удалением от г. Семей на расстояние 145 км, из них 94 км по асфальту, остальные по грунтовым дорогам, передвижение по которым затруднено в осенне-весенний и зимний периоды. Ближайшим населенным пунктом является с. Кокентау (бывш. Знаменка), расположенное на расстоянии 68 км от лицензионной территории.

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

Карты рассеивания вредных веществ, в приземном слое атмосферы приведены в Приложении.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 4.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай

| Производство цех, участок | Но- мер ис- точ- ника | Нормативы выбросов загрязняющих веществ | | | | | | | | | | год дос- тиже ния НДВ |
|---|-----------------------------------|---|-------|----------|--------|----------|--------|----------|--------|---------|--------|-----------------------------------|
| | | существующ положение на 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | Н Д В | | |
| | | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| ***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Дымовая труба | 0001 | | | 0.0024 | 0.004 | 0.0024 | 0.004 | 0.0024 | 0.004 | 0.0024 | 0.004 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0002 | | | 0.03894 | 0.72 | 0.03894 | 0.72 | 0.03894 | 0.72 | 0.03894 | 0.72 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0003 | | | 0.01298 | 0.24 | 0.01298 | 0.24 | 0.01298 | 0.24 | 0.01298 | 0.24 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.05432 | 0.964 | 0.05432 | 0.964 | 0.05432 | 0.964 | 0.05432 | 0.964 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.05432 | 0.964 | 0.05432 | 0.964 | 0.05432 | 0.964 | 0.05432 | 0.964 | |
| ***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Дымовая труба | 0001 | | | 0.0004 | 0.0008 | 0.0004 | 0.0008 | 0.0004 | 0.0008 | 0.0004 | 0.0008 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0002 | | | 0.05062 | 0.936 | 0.05062 | 0.936 | 0.05062 | 0.936 | 0.05062 | 0.936 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0003 | | | 0.01687 | 0.312 | 0.01687 | 0.312 | 0.01687 | 0.312 | 0.01687 | 0.312 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.06789 | 1.2488 | 0.06789 | 1.2488 | 0.06789 | 1.2488 | 0.06789 | 1.2488 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.06789 | 1.2488 | 0.06789 | 1.2488 | 0.06789 | 1.2488 | 0.06789 | 1.2488 | |
| ***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Выхлопная труба | 0002 | | | 0.00649 | 0.12 | 0.00649 | 0.12 | 0.00649 | 0.12 | 0.00649 | 0.12 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0003 | | | 0.00216 | 0.04 | 0.00216 | 0.04 | 0.00216 | 0.04 | 0.00216 | 0.04 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.00865 | 0.16 | 0.00865 | 0.16 | 0.00865 | 0.16 | 0.00865 | 0.16 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.00865 | 0.16 | 0.00865 | 0.16 | 0.00865 | 0.16 | 0.00865 | 0.16 | |

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай

| 1 | 2 | 3 | 4 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|--|------|---|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|
| ***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Дымовая труба | 0001 | | | 0.0204 | 0.032 | 0.0204 | 0.032 | 0.0204 | 0.032 | 0.0204 | 0.032 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0002 | | | 0.01298 | 0.24 | 0.01298 | 0.24 | 0.01298 | 0.24 | 0.01298 | 0.24 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0003 | | | 0.00433 | 0.08 | 0.00433 | 0.08 | 0.00433 | 0.08 | 0.00433 | 0.08 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.03771 | 0.352 | 0.03771 | 0.352 | 0.03771 | 0.352 | 0.03771 | 0.352 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.03771 | 0.352 | 0.03771 | 0.352 | 0.03771 | 0.352 | 0.03771 | 0.352 | |
| ***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 6005 | | | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | 0.00001 | |
| ***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Дымовая труба | 0001 | | | 0.0118 | 0.02 | 0.0118 | 0.02 | 0.0118 | 0.02 | 0.0118 | 0.02 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0002 | | | 0.03245 | 0.6 | 0.03245 | 0.6 | 0.03245 | 0.6 | 0.03245 | 0.6 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0003 | | | 0.01082 | 0.2 | 0.01082 | 0.2 | 0.01082 | 0.2 | 0.01082 | 0.2 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.05507 | 0.82 | 0.05507 | 0.82 | 0.05507 | 0.82 | 0.05507 | 0.82 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.05507 | 0.82 | 0.05507 | 0.82 | 0.05507 | 0.82 | 0.05507 | 0.82 | |
| ***1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Выхлопная труба | 0002 | | | 0.00156 | 0.0288 | 0.00156 | 0.0288 | 0.00156 | 0.0288 | 0.00156 | 0.0288 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0003 | | | 0.00052 | 0.0096 | 0.00052 | 0.0096 | 0.00052 | 0.0096 | 0.00052 | 0.0096 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | |

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай

| 1 | 2 | 3 | 4 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|--|------|---|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|
| ***1325, Формальдегид (Метаналь) (609) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Выхлопная труба | 0002 | | | 0.00156 | 0.0288 | 0.00156 | 0.0288 | 0.00156 | 0.0288 | 0.00156 | 0.0288 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0003 | | | 0.00052 | 0.0096 | 0.00052 | 0.0096 | 0.00052 | 0.0096 | 0.00052 | 0.0096 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | 0.00208 | 0.0384 | |
| ***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Выхлопная труба | 0002 | | | 0.01558 | 0.288 | 0.01558 | 0.288 | 0.01558 | 0.288 | 0.01558 | 0.288 | 2025 |
| Выхлопная труба | 0003 | | | 0.00519 | 0.096 | 0.00519 | 0.096 | 0.00519 | 0.096 | 0.00519 | 0.096 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.02077 | 0.384 | 0.02077 | 0.384 | 0.02077 | 0.384 | 0.02077 | 0.384 | |
| 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 | 6005 | | | 0.00028 | 0.005 | 0.00028 | 0.005 | 0.00028 | 0.005 | 0.00028 | 0.005 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.00028 | 0.005 | 0.00028 | 0.005 | 0.00028 | 0.005 | 0.00028 | 0.005 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.02105 | 0.389 | 0.02105 | 0.389 | 0.02105 | 0.389 | 0.02105 | 0.389 | |
| ***2902, Взвешенные частицы (116) | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Склад угля | 6007 | | | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | 0.576 | 0.00062 | |
| ***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот) | | | | | | | | | | | | |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и | | | | | | | | | | | | |
| Дымовая труба | 0001 | | | 0.0056 | 0.01 | 0.0056 | 0.01 | 0.0056 | 0.01 | 0.0056 | 0.01 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.0056 | 0.01 | 0.0056 | 0.01 | 0.0056 | 0.01 | 0.0056 | 0.01 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Горные работы | 6001 | | | 0.00085 | 0.0044 | 0.00085 | 0.0044 | 0.00085 | 0.0044 | 0.00085 | 0.0044 | 2025 |
| Планировочные работы | 6002 | | | 0.81473 | 0.78214 | 0.235 | 0.3384 | 0.235 | 0.3384 | 0.81473 | 0.78214 | 2025 |
| Отвал ПСП | 6003 | | | 0.00136 | 0.0048 | 0.0012 | 0.0016 | 0.0012 | 0.0016 | 0.00136 | 0.0048 | 2025 |

ЭРА v3.0 ТОО "Центр проектирования и экспертизы"

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай

| 1 | 2 | 3 | 4 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|---------------------------------------|------|---|---|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|----------------|------|
| Буровые работы | 6004 | | | 0.0033 | 0.009 | 0.0032 | 0.0062 | 0.0032 | 0.0062 | 0.0033 | 0.009 | 2025 |
| Склад ЗШО | 6006 | | | 0.0006 | 0.00002 | 0.0006 | 0.00002 | 0.0006 | 0.00002 | 0.0006 | 0.00002 | 2025 |
| Керносклад | 6008 | | | | | 0.028 | 0.045 | 0.028 | 0.045 | 0.028 | 0.045 | 2025 |
| Итого: | | | | 0.82084 | 0.80036 | 0.26885 | 0.39562 | 0.26885 | 0.39562 | | | |
| Всего по загрязняющему веществу: | | | | 0.82644 | 0.81036 | 0.27445 | 0.40562 | 0.27445 | 0.40562 | | | |
| Всего по объекту: | | | | 1.6513 | 4.82159 | 1.09938 | 4.41885 | 1.09938 | 4.41885 | 1.6513 | 4.82159 | |
| Из них: | | | | | | | | | | | | |
| Итого по организованным источникам: | | | | 0.25417 | 4.0156 | 0.25417 | 4.0156 | 0.25417 | 4.0156 | 0.25417 | 4.0156 | |
| Итого по неорганизованным источникам: | | | | 1.39713 | 0.80599 | 0.84521 | 0.40325 | 0.84521 | 0.40325 | 1.39713 | 0.80599 | |

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

Приложением 4 к Экологическому Кодексу в Типовом перечне мероприятий по охране окружающей среды не предусматривается применение наилучших доступных технологий при проведении геологоразведочных работ на месторождениях золота.

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

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий: сильных инверсий температуры воздуха, штилей, туманов, пыльных бурь, влекущих за собой резкое увеличение загрязнения атмосферы. Необходимость разработки мероприятий обосновывается территориальным управлением по гидрометеорологии и контролю природной среды.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатываются, если по данным органов РГП «Казгидромет» в данном населенном пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий.

Неблагоприятными метеорологическими условиями могут являться следующие факторы состояния окружающей среды: пыльная буря, штиль, температурная инверсия и т.д. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2 раза. Предотвращению опасного загрязнения воздуха в эти периоды способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха.

При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствуют три регламента работы предприятия в период НМУ.

Степень предупреждения и соответствующие ей режимы работы предприятия в каждом конкретном городе устанавливают местные органы Казгидромета:

- предупреждение первой степени составляется в случае, если один из комплексов НМУ, при этом концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;

- предупреждение второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например, при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия), когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;

- предупреждение третьей степени составляется в случае, если при НМУ ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких веществ выше 5 ПДК.

Размер сокращения выбросов для каждого предприятия в каждом конкретном случае устанавливают и контролируют местные органы Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

- по первому режиму 15-20%;
- по второму режиму 20-40%;

- по третьему режиму 40-60%.

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

Мероприятия по первому режиму работы.

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

Мероприятия по первому режиму включают: запрещение работы оборудования в форсированном режиме; ограничение ремонтных работ; рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, незадействованных в непрерывном технологическом процессе.

Основным мероприятием по данному режиму, ведущим к снижению выбросов в атмосферу, является рассредоточение во времени работы оборудования.

Мероприятия по второму режиму работы.

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по второму режиму предусматривается: остановка работы источников, не влияющих на технологический процесс предприятия, снижение интенсивности работы оборудования на 15-30%, а также все мероприятия, предусматриваемые для первого режима. Мероприятия по второму режиму также включают в себя ограничение использования автотранспорта и других передвижных источников выбросов, не связанных с работой основных технологических процессов, на территории предприятия.

Мероприятия по третьему режиму работы.

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по третьему режиму предусматривается выполнение всех мероприятий, предусмотренных для первого и второго режимов работ в период НМУ, а также снижение нагрузки на источники, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ, поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок.

Статистических данных по превышению уровня загрязнения в период опасных метеоусловий в районе расположения проектируемого объекта нет. Населенные пункты Кокентауского сельского округа города Семей области Абай не входят в перечень населенных пунктов Республики Казахстан, в которых прогнозируются НМУ (при поднятой инверсии выше источника, туманах и т.д.). Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ для предприятий и учреждений населенных пунктов Кокентауского сельского округа города Семей области Абай не разрабатываются.

5. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ

Согласно п. 1 ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 1 июля 2021 года № 400-VI ЗРК Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

1) соблюдать программу производственного экологического контроля;

2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;

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

4) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;

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

6) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

7) в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;

8) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

9) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Предложения по контролю за состоянием атмосферного воздуха:

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

Для данного объекта экспертизы разработана программа производственного экологического контроля на 2025 – 2027 г.

**План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ
с целью достижения нормативов допустимых выбросов**

| Наименование мероприятий | Наименование вещества | Номер источника выброса на карте-схеме объекта | Значение выбросов | | | | Срок выполнения мероприятий | | Затраты на реализацию мероприятий | |
|---|-----------------------|--|---------------------------|-------|------------------------------|-------|-----------------------------|-----------|---|---|
| | | | До реализации мероприятий | | После реализации мероприятий | | начало | окончание | Капитало вложения | Основная деятельность |
| | | | г/с | т/год | г/с | т/год | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Проведение мониторинга атмосферного воздуха | - | - | - | - | - | - | январь | декабрь | Собственные средства – 15 тыс. тенге | Проведение геологоразведочных работ на лицензионной площади |
| В целом по предприятию в результате всех мероприятий | | | | | | | | | Собственные средства – 15 тыс. тенге | |

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов

| № источника | Производство, цех, участок | Контролируемое вещество | Периодичность | Норматив допустимых выбросов | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------------|----------------------------|--|-------------------------------|---|-------------------|-----------------------------|------------------------------|
| | | | | г/с | мг/м ³ | | |
| Ист. 6001 | ТОО «РЛС Плюс» | Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | Согласно установленным нормативам допустимых выбросов | | Инженер-эколог | Расчетный метод |
| Ист. 6002 | | Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | | |
| Ист. 6003 | | Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | | |
| Ист. 6004 | | Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | | |
| Ист. 6005 | | Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | | |
| Ист. 6006 | | Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | | |
| Ист. 6007 | | Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | | |

| | | | | | | |
|---------------------------------------|--|--|-------------------------------|--|--|--|
| | | Сероводород | | | | |
| Ист. 6008 | | Пыль неорганическая SiO2 70-20% | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | |
| Ист. 0001 | | Азота диоксид | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | |
| | | Углерода оксид | | | | |
| | | Серы диоксид | | | | |
| Пыль неорганическая SiO2 70-20% | | | | | | |
| Ист. 0002 | | Углерода оксид | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | |
| | | Азота диоксид | | | | |
| | | Азота оксид | | | | |
| | | Серы диоксид | | | | |
| | | Углеводороды предельные C12- C19 | | | | |
| | | Акролеин | | | | |
| | | Формальдегид | | | | |
| Ист. 0003 | | Сажа | 1 раз в квартал (1-4 квартал) | | | |
| | | Углерода оксид | | | | |
| | | Азота диоксид | | | | |
| | | Азота оксид | | | | |
| | | Серы диоксид | | | | |
| | | Углеводороды предельные C12- C19 | | | | |
| | | Акролеин | | | | |
| | | Формальдегид | | | | |
| | | Сажа | | | | |
| | | Азота диоксид | | | | |
| | | Азота оксид | | | | |
| | | Серы диоксид | | | | |
| | | Углеводороды предельные C12- C19 | | | | |
| | | Акролеин | | | | |
| | | Формальдегид | | | | |
| Сажа | | | | | | |

ПРИЛОЖЕНИЯ

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

| ПРОХОДКА КАНАВ | | | | | | |
|---|-------|----------------------|----------|----------|----------------------|---------------------|
| | | | | | Источник 6001 | |
| Приложение №8 к приказу Министра ООСиВР РК от 12.06.2014 г. №221-ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников | | | | | | |
| Выемочно-погрузочные работы (выемка) | | | | | | |
| | | | | | Источник 6001.01 | |
| Период времени | | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Наименование и кол-во экскаваторов | | Экскаватор | 1 | 1 | 1 | ед |
| Объем переработки грунта | | | 6000 | 6000 | 6000 | т/год |
| Производительность экскаватора | | | 4,2 | 4,2 | 4,2 | т/час |
| Время погрузки | | | 1440 | 1440 | 1440 | ч/год |
| Данные для расчета | P1=K1 | грунт песок | 0,05 | 0,05 | 0,05 | |
| | P2=K2 | грунт песок | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| | P3=K3 | скорость ветра 9 м/с | 1,7 | 1,7 | 1,7 | |
| | P4=K5 | влажность более 10% | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| | P5=K7 | размер куска 3-1 мм | 0,8 | 0,8 | 0,8 | |
| | P6=K4 | грунт | 0,005 | 0,005 | 0,005 | |
| | V' | | 0,5 | 0,5 | 0,5 | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | | | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | г/сек |
| | | | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | т/год |
| Выемочно-погрузочные работы (засыпка) | | | | | | |
| | | | | | Источник 6001.02 | |
| Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. КАЗЭКОЭКСП, Алматы, 1996 г. | | | | | | |
| Период времени | | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Объем грунта для засыпки | | | 6000 | 6000 | 6000 | м ³ /год |
| Общее поступление | | | 4,2 | 4,2 | 4,2 | м ³ /час |

| | | | | | |
|--|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|
| Время пересыпки | | 1440 | 1440 | 1440 | ч/год |
| Данные для расчета | Ко | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| | К1 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | |
| | работа бульдозеров, q" | 4 | 4 | 4 | г/м3 |
| | эффективность пылеподавления, η | 0 | 0 | 0 | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | | 0,00079 | 0,00079 | 0,00079 | г/сек |
| | | 0,0041 | 0,0041 | 0,0041 | т/год |
| <p>В соответствии с п. 24 Методики определения нормативов (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух (только от тех, чья работа связана с их стационарным расположением). Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Значения максимально-разовых выбросов от учитываемых передвижных источников отображаются только в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» и при расчёте рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы.</p> | | | | | |
| Работа спецтехники на проходке канав | | | | | |
| Источник 6001.03 | | | | | |
| Приложение №8 к приказу Министра ООСиВР РК от 12.06.2014 г. №221-ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников | | | | | |
| Период времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Наименование и кол-во спецтехники | Экскаватор, бульдозер | 2 | 2 | 2 | ед |
| Расход топлива (дизельное топливо) | | 24,5 | 24,5 | 24,5 | т/г |
| Время работы | | 1440 | 1440 | 1440 | час/год |
| Удельное выделение | Оксид углерода | 0,1 | 0,1 | 0,1 | г/т |
| | Углеводороды | 0,03 | 0,03 | 0,03 | т/т |
| | Диоксид азота | 0,01 | 0,01 | 0,01 | т/т |
| | Сажа | 15,5 | 15,5 | 15,5 | кг/т |
| | Диоксид серы | 0,02 | 0,02 | 0,02 | т/т |
| | Бенз(а)пирен | 0,32 | 0,32 | 0,32 | г/т |

| | | | | |
|---|-----------|-----------|-----------|-------|
| Углерода оксид | 2,4E-06 | 2,4E-06 | 2,4E-06 | т/год |
| | 4,7E-07 | 4,7E-07 | 4,7E-07 | г/сек |
| Углеводороды д/т | 0,734 | 0,734 | 0,734 | т/год |
| | 0,1417 | 0,1417 | 0,1417 | г/сек |
| Азота диоксид | 0,245 | 0,245 | 0,245 | т/год |
| | 0,0472 | 0,0472 | 0,0472 | г/сек |
| Углерод черный (сажа) | 0,379 | 0,379 | 0,379 | т/год |
| | 0,0732 | 0,0732 | 0,0732 | г/сек |
| Серы диоксид | 0,490 | 0,490 | 0,490 | т/год |
| | 0,0944 | 0,0944 | 0,0944 | г/сек |
| Бенз(а)пирен | 7,8E-06 | 7,8E-06 | 7,8E-06 | т/год |
| | 1,5E-06 | 1,5E-06 | 1,5E-06 | г/сек |
| Итого по источнику 6001 (без учета выбросов от передвижных источников (т/г и г/с)): | | | | |
| Пыль неорганическая SiO2 70-20% | 0,0044 | 0,0044 | 0,0044 | т/год |
| | 0,00085 | 0,00085 | 0,00085 | г/сек |
| Итого по источнику 6001 (с учетом выбросов от передвижных источников (т/г и г/с)): | | | | |
| Пыль неорганическая SiO2 70-20% | 0,0044 | 0,004 | 0,004 | т/год |
| | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | г/сек |
| Углерода оксид | 0,00000 | 0,000002 | 0,000002 | т/год |
| | 0,0000005 | 0,0000005 | 0,0000005 | г/сек |
| Углеводороды д/т | 0,734 | 0,734 | 0,734 | т/год |
| | 0,142 | 0,142 | 0,142 | г/сек |
| Азота диоксид | 0,245 | 0,245 | 0,245 | т/год |
| | 0,047 | 0,047 | 0,047 | г/сек |
| Углерод черный (сажа) | 0,379 | 0,379 | 0,379 | т/год |
| | 0,073 | 0,073 | 0,073 | г/сек |
| Серы диоксид | 0,490 | 0,490 | 0,490 | т/год |
| | 0,094 | 0,094 | 0,094 | г/сек |

| | | | | |
|--------------|-----------|----------|----------|-------|
| Бенз(а)пирен | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | т/год |
| | 0,0000015 | 0,000002 | 0,000002 | г/сек |

| БУРОВЫЕ РАБОТЫ | | | | | |
|--|--|----------------------|--------|--------|---------|
| Источник 6002 | | | | | |
| Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100-п. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов | | | | | |
| Период времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Объем работ | | 4000 | 2000 | 2000 | пог.м |
| Количество и наименование буровых установок | | 1 | 1 | 1 | ед |
| Техническая производительность бурового станка, Qтп | | 15 | 5 | 5 | м/ч |
| Количество скважин | | 66 | 30 | 30 | шт. |
| Диаметры скважин | | 121 | 150 | 150 | мм |
| | | 0,121 | 0,150 | 0,150 | м |
| Чистое время работы станка, Tij | | 267 | 400 | 400 | час/год |
| Средняя влажность выбуриваемого материала | | 3 | 3 | 3 | % |
| Объемная производительность бурового станка Vij | | 1,815 | 0,750 | 0,750 | м³/час |
| Коэффициент учитывающий среднюю влажность, K5 | | 0,8 | 0,8 | 0,8 | |
| Используемое пылеподавление | | водно воздушное (ВП) | | | |
| Удельное пылевыделение с 1м² выбуренной породы, qij | | 2,02 | 1,41 | 1,41 | кг/м³ |
| Пыль неорганическая SiO2 70-20% | | 0,782 | 0,338 | 0,338 | т/год |
| | | 0,8147 | 0,2350 | 0,2350 | г/сек |

| ОРГАНИЗАЦИОННО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РАБОТЫ | |
|---|--|
| Источник 6003 | |
| Строительство дорог и подготовка буровых площадок | |
| Источник 6003.01 | |

| Приложение №8 к приказу Министра ООСиВР РК от 12.06.2014 г. №221-ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников | | | | | | |
|---|---|-----------|----------|----------|---------|-------|
| Период времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год | |
| Наименование и кол-во транспорта | бульдозер | 1 | 1 | ед | | |
| Объем переработки ПСП | | 1089 | 495 | 495 | т/год | |
| Объем переработки грунта | | 4356 | 1980 | 1980 | т/год | |
| Производительность погрузчика на ПСП | | 1,5 | 0,5 | 0,5 | т/час | |
| Производительность погрузчика на грунте | | 6,1 | 2,1 | 2,1 | т/час | |
| Время погрузки | | 720 | 960 | 960 | ч/год | |
| | P1=K1 | ПСП | 0,04 | | 0,04 | |
| | | Грунт | 0,05 | | 0,05 | |
| | P2=K2 | ПСП | 0,01 | | 0,01 | |
| | | Грунт | 0,02 | | 0,02 | |
| | P3=K3 | ПСП | 1,4 | | 1,4 | |
| | | Грунт | 1,4 | | 1,4 | |
| | P4=K5 | ПСП | 0,01 | | 0,01 | |
| | | Грунт | 0,01 | | 0,01 | |
| | P5=K7 | ПСП | 0,8 | | 0,8 | |
| | | Грунт | 0,8 | | 0,8 | |
| | P6=K4 | ПСП | 0,1 | | 0,1 | |
| | | Грунт | 0,005 | | 0,005 | |
| | B' | | 0,5 | 0,5 | | |
| | Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% (ПСП) | | 0,00009 | 0,00003 | 0,00003 | г/сек |
| 0,00024 | | | 0,00011 | 0,00011 | т/год | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% (грунт) | | 0,000047 | 0,00002 | 0,00002 | г/сек | |
| | | 0,0001220 | 0,000055 | 0,000055 | т/год | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | | 0,000094 | 0,000016 | 0,000016 | г/сек | |
| | | 0,00024 | 0,000055 | 0,000055 | т/год | |

Автотранспортные работы

Источник 6003.02

Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. №100-п. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

| Период времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
|--|---|---------|---------|----------|---------|
| Тип и количество машин | бульдозер | 1 | 1 | ед. (шт) | |
| Время работы автомашин | | 600 | 600 | 600 | час/год |
| Данные для расчета | C1 5 т | 0,8 | 0,8 | | |
| | C2 15 км/ч | 2 | 2 | | |
| | C3 грунтовая | 1 | 1 | | |
| | C4 | 1,45 | 1,45 | | |
| | C5 | 1,38 | 1,38 | | |
| | Скорость обдува - Vоб | 5,4 | 5,4 | м/с | |
| | Скорость ветра для данного района (со справки Казгидромет) - v1 | 7 | 7 | м/с | |
| | Средняя скорость движения ТС - v2 | 15 | 15 | км/час | |
| | K5 (влажность ПСП) более 10% | 0,01 | 0,01 | | |
| | Средняя скорость транспортирования - Vсс | 1,0 | 1,0 | км/час | |
| | N | 2 | 2 | | |
| | L | 0,5 | 0,5 | км | |
| | C7 | 0,01 | 0,01 | | |
| | q1 | 1450 | 1450 | г/км | |
| | q' | 0,002 | 0,002 | г/м2с | |
| | S | 2 | 2 | м2 | |
| | n | 1 | 1 | | |
| Тсп со справки Казгидромет | 0 | 0 | дней | | |
| Тд со справки Казгидромет | 77 | 77 | дней | | |
| Выделение пыли неорганической SiO2 70-20% до пылеподавления составит | | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | г/с |
| | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | т/год |

| | | | | |
|---|--------|--------|--------|-------|
| Эффективность пылеподавления | 0,3 | 0,3 | 0,3 | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | г/сек |
| | 0,003 | 0,003 | 0,003 | т/год |

| Проведение работ по рекультивации площадок | | | | | |
|--|---------------------------------|--------|--------|--------|------|
| Источник 6003.03 | | | | | |
| Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. КАЗЭКОЭКСП, Алматы, 1996 г. | | | | | |
| Период времени | 2025 | 2026 | 2027 | год | |
| Объем грунта для засыпки | 2970 | 1470 | 1470,0 | м3/год | |
| Общее поступление | 6,2 | 6,1 | 6,1 | м3/час | |
| Время пересыпки | 480 | 240 | 240 | ч/год | |
| Данные для расчета | Ko | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| | K1 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | |
| | работа бульдозеров, q" | 4 | 4 | 4 | г/м3 |
| | эффективность пылеподавления, η | 0 | 0 | 0 | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | г/сек | |
| | 0,0020 | 0,0010 | 0,0010 | т/год | |
| <p>В соответствии с п. 24 Методики определения нормативов (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух (только от тех, чья работа связана с их стационарным расположением). Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Значения максимально-разовых выбросов от учитываемых передвижных источников отображаются только в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» и при расчёте рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы.</p> | | | | | |
| Работа автотранспорта | | | | | |
| Источник 6003.04 | | | | | |
| Приложение №3 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. №100-п. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий | | | | | |
| Период времени | 2025 | 2026 | 2027 | год | |
| Тип и количество машин | бульдозер, погрузчик | 2 | 2 | 2 | шт |

| | | | | | |
|---|--------------------|------------|------------|------------|---------|
| Расход топлива (дизельное топливо) | | 2,3 | 2,3 | 2,3 | т/Г |
| Расход топлива в час | | 2,9 | 2,9 | 2,9 | кг/ч |
| Время работы (Тj) | | 800 | 800 | 800 | час/год |
| Удельный усредненный выброс q _{1 ij} | Оксид углерода, СО | 0,1 | 0,1 | 0,1 | г/т |
| | Углеводороды, СН | 0,03 | 0,03 | 0,03 | т/т |
| | Диоксид азота | 0,01 | 0,01 | 0,01 | т/т |
| | Диоксид серы | 0,02 | 0,02 | 0,02 | т/т |
| | Сажа, С | 15,500 | 15,500 | 15,500 | кг/т |
| | Бензапирен | 0,320 | 0,320 | 0,320 | г/т |
| Углерода оксид | | 0,0000002 | 0,0000002 | 0,0000002 | т/год |
| | | 0,00000008 | 0,00000008 | 0,00000008 | г/сек |
| Азота диоксид | | 0,0043 | 0,0043 | 0,0043 | т/год |
| | | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | г/сек |
| Углеводороды д/т | | 0,013 | 0,013 | 0,013 | т/год |
| | | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | г/сек |
| Углерод черный (сажа) | | 0,0363 | 0,0363 | 0,0363 | т/год |
| | | 0,0126 | 0,0126 | 0,0126 | г/сек |
| Серы диоксид | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | т/год |
| | | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | г/сек |
| Бенз/а/пирен | | 0,000001 | 0,000001 | 0,000001 | т/год |
| | | 0,00000026 | 0,00000026 | 0,00000026 | г/сек |
| Итого по источнику 6003 (без учета выбросов от передвижных источников (т/Г и г/с)): | | | | | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | | 0,0048 | 0,0036 | 0,0036 | т/год |
| | | 0,00136 | 0,00127 | 0,00127 | г/сек |
| Итого по источнику 6003 (с учетом выбросов от передвижных источников (т/Г и г/с)): | | | | | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | | 0,005 | 0,004 | 0,004 | т/год |
| | | 0,00136 | 0,00127 | 0,00127 | г/сек |
| Углерода оксид | | 0,0000002 | 0,0000002 | 0,0000002 | т/год |

| | | | | | |
|--|---------------------------------|------------|------------|------------|--------|
| | | 0,00000008 | 0,00000008 | 0,00000008 | г/сек |
| Азота диоксид | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | т/год |
| | | 0,00148 | 0,00148 | 0,00148 | г/сек |
| Углеводороды д/т | | 0,013 | 0,013 | 0,013 | т/год |
| | | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | г/сек |
| Углерод черный (сажа) | | 0,0363 | 0,0363 | 0,0363 | т/год |
| | | 0,0126 | 0,0126 | 0,0126 | г/сек |
| Серы диоксид | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | т/год |
| | | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | г/сек |
| Бенз/а/пирен | | 0,000001 | 0,000001 | 0,000001 | т/год |
| | | 0,00000026 | 0,00000026 | 0,00000026 | г/сек |
| ХРАНЕНИЕ ПСП | | | | | |
| Источник 6004 | | | | | |
| Формирование отвала ПСП | | | | | |
| Источник 6004.01 | | | | | |
| Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. КАЗЭКОЭКСП, Алматы, 1996 г. | | | | | |
| Промежуток времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Объем почвы, подаваемой в отвал | | 2970 | 1470 | 1470,0 | м3/год |
| Общее поступление | | 6,19 | 6,13 | 6,13 | м3/час |
| Время пересыпки | | 480 | 240 | 240 | ч/год |
| Данные для расчета | Ко | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| | К1 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | |
| | разгрузка погрузчика, q' | 6 | 6 | 6 | г/м3 |
| | работа погрузчика, q'' | 4,6 | 4,6 | 4,6 | г/м3 |
| | эффективность пылеподавления, η | 0 | 0 | 0 | |
| Пыль неорганическая SiO2 70-20% при разгрузке погрузчика | | 0,0018 | 0,0017 | 0,0017 | г/с |
| | | 0,003 | 0,001 | 0,001 | т/год |

| | | | | | |
|---|----------------|----------|----------|----------|---------|
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% при работе бульдозера | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | г/с |
| | | 0,002 | 0,001 | 0,001 | т/год |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | | 0,0031 | 0,0031 | 0,0031 | г/сек |
| | | 0,0054 | 0,0026 | 0,0026 | т/год |
| В соответствии с п. 24 Методики определения нормативов (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух (только от тех, чья работа связана с их стационарным расположением). Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Значения максимально-разовых выбросов от учитываемых передвижных источников отображаются только в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» и при расчёте рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы. | | | | | |
| Работа спецтехники на отвале | | | | | |
| Источник 6004.02 | | | | | |
| Приложение №8 к приказу Министра ООСиВР РК от 12.06.2014 г. №221-ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников | | | | | |
| Промежуток времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Наименование и количество техники | бульдозер | 1 | 1 | 1 | шт |
| Расход топлива (дизельное топливо) | | 0,232 | 0,232 | 0,232 | т/г |
| Время работы машин | | 480 | 240 | 240 | час/год |
| Удельное выделение | Оксид углерода | 0,1 | 0,1 | 0,1 | г/т |
| | Углеводороды | 0,03 | 0,03 | 0,03 | т/т |
| | Диоксид азота | 0,01 | 0,01 | 0,01 | т/т |
| | Сажа | 15,5 | 15,5 | 15,5 | кг/т |
| | Диоксид серы | 0,02 | 0,02 | 0,02 | т/т |
| | Бенз(а)пирен | 0,32 | 0,32 | 0,32 | г/т |
| Углерода оксид | | 2,3E-08 | 2,3E-08 | 2,3E-08 | т/год |
| | | 1,34E-08 | 2,69E-08 | 2,69E-08 | г/сек |
| Углеводороды д/т | | 0,007 | 0,007 | 0,007 | т/год |
| | | 0,0040 | 0,0081 | 0,0081 | г/сек |
| Азота диоксид | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | т/год |
| | | 0,0013 | 0,0027 | 0,0027 | г/сек |

| | | | | | |
|--|----|-----------|-----------|-----------|---------|
| Углерод черный (сажа) | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | т/год |
| | | 0,0021 | 0,0042 | 0,0042 | г/сек |
| Серы диоксид | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | т/год |
| | | 0,0027 | 0,0054 | 0,0054 | г/сек |
| Бенз(а)пирен | | 7,4E-08 | 7,4E-08 | 7,4E-08 | т/год |
| | | 4,3E-08 | 8,6E-08 | 8,6E-08 | г/сек |
| Пыление отвала ПСП | | | | | |
| Источник 6004.03 | | | | | |
| Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. КАЗЭКОЭКСП, Алматы, 1996 г. | | | | | |
| Промежуток времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Площадь пыления | | 100 | 100 | 100 | м2 |
| Удельная сдуваемость, W0 | | 0,0000001 | 0,0000001 | 0,0000001 | кг/м2 |
| Время пыления отвалов | | 5760 | 5760 | 3500 | час/год |
| Количество дней с устойчивым снежным покровом | | 120 | 120 | 120 | дн/год |
| Данные для расчета | К0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| | К1 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | |
| | К2 | 1 | 1 | 1 | |
| | γ | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| | η | 0 | 0 | 0 | |
| Пыль неорганическая SiO2 70-20%: | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | т/год |
| | | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | г/сек |
| Итого по источнику 6004 (без учета выбросов от передвижных источников (т/г и г/с)): | | | | | |
| Пыль неорганическая SiO2 70-20%: | | 0,0090 | 0,0062 | 0,0062 | т/год |
| | | 0,0033 | 0,0032 | 0,0032 | г/сек |
| Итого по источнику 6004 (с учетом выбросов от передвижных источников (т/г и г/с)): | | | | | |
| Пыль неорганическая SiO2 70-20%: | | 0,0090 | 0,0062 | 0,0062 | т/год |
| | | 0,0033 | 0,0032 | 0,0032 | г/сек |

| | | | | | |
|--|-------------------|----------|---------|---------|--------|
| Углерода оксид | | 2,3E-08 | 2,3E-08 | 2,3E-08 | т/год |
| | | 1,3E-08 | 2,7E-08 | 2,7E-08 | г/сек |
| Углеводороды д/т | | 0,007 | 0,007 | 0,007 | т/год |
| | | 0,0040 | 0,0081 | 0,0081 | г/сек |
| Азота диоксид | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | т/год |
| | | 0,0013 | 0,0027 | 0,0027 | г/сек |
| Углерод черный (сажа) | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | т/год |
| | | 0,0021 | 0,0042 | 0,0042 | г/сек |
| Серы диоксид | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | т/год |
| | | 0,0027 | 0,0054 | 0,0054 | г/сек |
| Бенз(а)пирен | | 7,4E-08 | 7,4E-08 | 7,4E-08 | т/год |
| | | 4,3E-08 | 8,6E-08 | 8,6E-08 | г/сек |
| ТОПЛИВОЗАПРАВЩИК | | | | | |
| Источник 6005 | | | | | |
| РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005 г. | | | | | |
| Период времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Тип и количество топлива | дизельное топливо | 39 | 39 | 39 | т/год |
| | | 50 | 50 | 50 | м3/год |
| | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | м3/час |
| Время работы | | 5760 | 5760 | 5760 | ч/год |
| <i>Резервуары для хранения топлива</i> | | | | | |
| Тип и количество резервуаров | | наземные | 1 | 1 | шт. |
| Объем резервуаров, Vp | | | 5 | 5 | м3 |
| Данные для расчёта (дизельное топливо) | Ср max | | 1,86 | 1,86 | г/м3 |
| | Vсл | | 0,009 | 0,009 | м3 |
| | t | | 60 | 60 | сек |
| | Ср оз | | 0,96 | 0,96 | г/м3 |
| | Ср вл | | 1,32 | 1,32 | г/м3 |

| | | | | | |
|---|---|----------|----------|----------|-------|
| | Q _{оз} | 25 | 25 | 25 | м3 |
| | Q _{вл} | 25 | 25 | 25 | м3 |
| | J | 50 | 50 | 50 | г/м3 |
| | С _і мас. %: | | | | |
| | Углеводороды С12-С19 (включая аромат.) | 99,72 | 99,72 | 99,72 | % |
| | Сероводород | 0,28 | 0,28 | 0,28 | % |
| Всего выброс углеводородов | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | т/год |
| | | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | г/с |
| Углеводороды предельные С12-С19 (включая ароматические) | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | т/год |
| | | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | г/сек |
| Сероводород | | 0,000004 | 0,000004 | 0,000004 | т/год |
| | | 7,5E-07 | 7,5E-07 | 7,5E-07 | г/сек |
| <i>Топливораздаточная колонка</i> | | | | | |
| Количество ТРК | | 1 | 1 | 1 | шт. |
| Данные для расчёта (дизельное топливо) | V _{сл} | 0,009 | 0,009 | 0,009 | м3час |
| | С _{тах} б.а/м | 3,14 | 3,14 | 3,14 | г/м3 |
| | С _{б оз} | 1,6 | 1,6 | 1,6 | г/м3 |
| | С _{б вл} | 2,2 | 2,2 | 2,2 | г/м3 |
| | Q _{оз} | 25 | 25 | 25 | м3 |
| | Q _{вл} | 25 | 25 | 25 | м3 |
| | J | 50 | 50 | 50 | г/м3 |
| | С _і мас. %: | | | | |
| | Углеводороды С12-С19 (включая аромат.) | 99,72 | 99,72 | 99,72 | % |
| | Сероводород | 0,28 | 0,28 | 0,28 | % |
| Всего выброс углеводородов | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | т/год |
| | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | г/с |

| | | | | |
|---|----------------|--------------|------------|-------|
| Углеводороды предельные C12-C19 (включая ароматические) | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | т/год |
| | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | г/сек |
| Сероводород | 0,000004 | 0,000004 | 0,000004 | т/год |
| | 0,00000002 | 0,00000002 | 0,00000002 | г/сек |
| Углеводороды предельные C12-C19 (включая ароматические) | 0,0026 | 0,0026 | 0,0026 | т/год |
| | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | г/сек |
| Сероводород | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | т/год |
| | 0,0000008 | 0,0000008 | 0,0000008 | г/сек |
| Итого по источнику 6005 | | | | |
| Углеводороды предельные C12-C19 (включая ароматические) | 0,00500 | т/год | | |
| | 0,00280 | г/сек | | |
| Сероводород | 0,00001 | т/год | | |
| | 0,00001 | г/сек | | |

| СКЛАД ЗШО | | | | |
|---|------|------|------|----------------------|
| | | | | Источник 6006 |
| Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников | | | | |
| | | | | |
| Период времени | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Суммарное количество перерабатываемого материала, Ггод | 3 | 3 | 3 | т/год |
| Производительность узла пересыпки, G | 0,1 | 0,1 | 0,1 | т/час |
| К1 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | |
| К2 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | |
| К3 | 2 | 2 | 2 | |
| К4 | 1 | 1 | 1 | |
| К5 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |

| | | | | |
|---|---------|---------|---------|-------|
| К7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | |
| В' | 0,6 | 0,6 | 0,6 | |
| Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | г/сек |
| | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | т/год |

СКЛАД УГЛЯ

Источник 6007

Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221 -0. Методика расчета выбросов от неорганизованных источников нормативов

| Период времени | | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
|--|----|--|---------|---------|---------|-------|
| Суммарное количество перерабатываемого материала, Gгод | | | 3 | 3 | 3 | т/год |
| Производительность узла пересыпки, G | | | 10 | 10 | 10 | т/час |
| Данные для расчета | К1 | | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| | К2 | | 0,02 | 0,02 | 0,02 | |
| | К3 | | 1,2 | 1,2 | 1,2 | |
| | К4 | | 1 | 1 | 1 | |
| | К5 | | 0,8 | 0,8 | 0,8 | |
| | К7 | | 0,6 | 0,6 | 0,6 | |
| | В' | | 0,6 | 0,6 | 0,6 | |
| Взвешенные частицы | | | 0,576 | 0,576 | 0,576 | г/сек |
| | | | 0,00062 | 0,00062 | 0,00062 | т/год |

Кернорезка

источник
6008

РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). Астана-2005.

| период времени | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
|----------------|--|------|------|------|-----|
|----------------|--|------|------|------|-----|

| | | | | | |
|---|---|--|-------|-------|-------|
| Количество и марка оборудовани | кернарезка | | 1 | 1 | шт |
| время работы | | | 450 | 450 | ч/год |
| коэффициент гравитационного оседания, K | | | 0,2 | 0,2 | |
| удельное выделение, Q | | | 0,14 | 0,14 | г/сек |
| | Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% | | 0,045 | 0,045 | т/год |
| | | | 0,028 | 0,028 | г/сек |

| Автономные пункты отопления (печи вагончиков) | | | | | | |
|---|--|------------------|-------|-------|-------|---------------------|
| источник 0001 | | | | | | |
| Методика по нормированию выбросов вредных веществ с уходящими газами котлоагрегатов малой и средней мощности. Приказ Министра охраны окружающей среды № 298 от 29 ноября 2010 г. (Приложение № 43). | | | | | | |
| Период времени | | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Количество котлов | | | 1 | 1 | 1 | шт |
| Расход топлива | | | 1,5 | 1,5 | 1,5 | т/год |
| Время работы | | | 540 | 540 | 540 | час/год |
| Высота трубы | | | 4,5 | 4,5 | 4,5 | м |
| Диаметр устья трубы | | | 0,2 | 0,2 | 0,2 | м |
| Расход в наиболее холодный месяц | | | 0,9 | 0,9 | 0,9 | г/сек |
| Эффективность золоулавливания | | | 0 | 0 | 0 | |
| Объем ГВС | | | 0,283 | 0,283 | 0,283 | м ³ /сек |
| | | Q _{гi} | 10,24 | 10,24 | 10,24 | мДж/кг |
| | | KNO ₂ | 0,13 | 0,13 | 0,13 | кг/гДж |
| | | β | 0 | 0 | 0 | |
| | | q ₃ | 1 | 1 | 1 | |
| | | R | 0,65 | 0,65 | 0,65 | |
| | | q ₄ | 4 | 4 | 4 | |
| | | C _{co} | 6,656 | 6,656 | 6,656 | кг/т |
| | | S _г | 0,56 | 0,56 | 0,56 | |

| | | | | | | | |
|-------------------------------------|------------------------------------|--------|--|--------|--------|--------|---------|
| | | η'SO2 | | 0,02 | 0,02 | 0,02 | |
| | | η''SO2 | | 0 | 0 | 0 | |
| | | Ar | | 0,6 | 0,6 | 0,6 | % |
| | | n | | 0 | 0 | 0 | |
| | | X | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | |
| | | v | | 9 | 9 | 9 | м/сек |
| | Окислы азота, в т.ч. | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | т/год |
| | | | | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | г/сек |
| | Азот оксид | | | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | т/год |
| | | | | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | г/сек |
| | Азот диоксид | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | т/год |
| | | | | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | г/сек |
| | Углерода оксид | | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | т/год |
| | | | | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | г/сек |
| | Сера диоксид | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 | т/год |
| | | | | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | г/сек |
| | Пыль неорганическая SiO2 70-20% | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | т/год |
| | | | | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 | г/сек |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Период времени | | | | 2025 | 2026 | 2027 | год |
| Количество котлов | | | | 1 | 1 | 1 | шт |
| Расход топлива | | | | 1,5 | 1,5 | 1,5 | т/год |
| Время работы | | | | 540 | 540 | 540 | час/год |
| Высота трубы | | | | 4,5 | 4,5 | 4,5 | м |
| Диаметр устья трубы | | | | 0,2 | 0,2 | 0,2 | м |
| Расход в наиболее холодный месяц | | | | 0,9 | 0,9 | 0,9 | г/сек |
| Эффективность золоулавливания | | | | 0 | 0 | 0 | |

| | | | | | | |
|--------------------------|----------------------|--------------|--------|--------|--------|--------|
| Объем ГВС | | | 0,283 | 0,283 | 0,283 | м3/сек |
| | | Qri | 10,24 | 10,24 | 10,24 | мДж/кг |
| | | KNO2 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | кг/гДж |
| | | β | 0 | 0 | 0 | |
| | | q3 | 1 | 1 | 1 | |
| | | R | 0,65 | 0,65 | 0,65 | |
| | | q4 | 4 | 4 | 4 | |
| | | Cco | 6,656 | 6,656 | 6,656 | кг/т |
| | | Sr | 0,56 | 0,56 | 0,56 | |
| | | η' SO2 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | |
| | | η'' SO2 | 0 | 0 | 0 | |
| | | Ar | 0,6 | 0,6 | 0,6 | % |
| | | n | 0 | 0 | 0 | |
| | | X | 0,005 | 0,005 | 0,005 | |
| | | v | 9 | 9 | 9 | м/сек |
| | Окислы азота, в т.ч. | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | т/год |
| | | | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | г/сек |
| | Азот оксид | | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | т/год |
| | | | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | г/сек |
| | Азот диоксид | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | т/год |
| | | | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | г/сек |
| | Углерода оксид | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | т/год |
| | | | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | г/сек |
| | Сера диоксид | | 0,016 | 0,016 | 0,016 | т/год |
| | | | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | г/сек |
| | Взвешенные вещества | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | т/год |
| | | | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 | г/сек |
| Итого по источнику 0001: | | | | | | |
| | | | | | | |
| | Азот оксид | | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | т/год |

| | | | | | | |
|--|---------------------|--|--------|--------|--------|-------|
| | | | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | г/сек |
| | Азот диоксид | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | т/год |
| | | | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | г/сек |
| | Углерода оксид | | 0,02 | 0,02 | 0,02 | т/год |
| | | | 0,0118 | 0,0118 | 0,0118 | г/сек |
| | Сера диоксид | | 0,032 | 0,032 | 0,032 | т/год |
| | | | 0,0204 | 0,0204 | 0,0204 | г/сек |
| | Взвешенные вещества | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | т/год |
| | | | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | г/сек |

РАБОТА БУРОВЫХ УСТАНОВОК

Источник 0002

| Код ЗВ | Компонент Or | Оценочные значения средне-циклового выброса e , г/кг топлива у | Годовой расход топлива, Гт/год | Время работы, Тт/год | Выбросы ЗВ | |
|--------|-----------------------------------|---|--------------------------------|----------------------|------------|---------|
| | | | | | г/сек | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 2025 | | | | | | |
| 301 | Двуокись азота NO2 | 30 | 24,0 | 5136 | 0,03894 | 0,72000 |
| 304 | Окись азота NO | 39 | 24,0 | 5136 | 0,05062 | 0,93600 |
| 328 | Сажа С | 5 | 24,0 | 5136 | 0,00649 | 0,12000 |
| 330 | Сернистый ангидрид SO2 | 10 | 24,0 | 5136 | 0,01298 | 0,24000 |
| 337 | Окись углерода CO | 25 | 24,0 | 5136 | 0,03245 | 0,60000 |
| 1301 | Акролеин C3H4O | 1,2 | 24,0 | 5136 | 0,00156 | 0,02880 |
| 1325 | Формальдегид CH2O | 1,2 | 24,0 | 5136 | 0,00156 | 0,02880 |
| 2754 | Углеводороды по эквиваленту C1H18 | 12 | 24,0 | 5136 | 0,01558 | 0,28800 |
| 2026 | | | | | | |
| 301 | Двуокись азота NO2 | 30 | 24,0 | 5136 | 0,03894 | 0,72000 |
| 304 | Окись азота NO | 39 | 24,0 | 5136 | 0,05062 | 0,93600 |

| | | | | | | |
|------|-----------------------------------|------|------|------|---------|---------|
| 328 | Сажа С | 5 | 24,0 | 5136 | 0,00649 | 0,12000 |
| 330 | Сернистый ангидрид SO2 | 10 | 24,0 | 5136 | 0,01298 | 0,24000 |
| 337 | Окись углерода CO | 25 | 24,0 | 5136 | 0,03245 | 0,60000 |
| 1301 | Акролеин C3H4O | 1,2 | 24,0 | 5136 | 0,00156 | 0,02880 |
| 1325 | Формальдегид CH2O | 1,2 | 24,0 | 5136 | 0,00156 | 0,02880 |
| 2754 | Углеводороды по эквиваленту C1H18 | 12 | 24,0 | 5136 | 0,01558 | 0,28800 |
| | | 2027 | | | | |
| 301 | Двуокись азота NO2 | 30 | 24,0 | 5136 | 0,03894 | 0,72000 |
| 304 | Окись азота NO | 39 | 24,0 | 5136 | 0,05062 | 0,93600 |
| 328 | Сажа С | 5 | 24,0 | 5136 | 0,00649 | 0,12000 |
| 330 | Сернистый ангидрид SO2 | 10 | 24,0 | 5136 | 0,01298 | 0,24000 |
| 337 | Окись углерода CO | 25 | 24,0 | 5136 | 0,03245 | 0,60000 |
| 1301 | Акролеин C3H4O | 1,2 | 24,0 | 5136 | 0,00156 | 0,02880 |
| 1325 | Формальдегид CH2O | 1,2 | 24,0 | 5136 | 0,00156 | 0,02880 |
| 2754 | Углеводороды по эквиваленту C1H18 | 12 | 24,0 | 5136 | 0,01558 | 0,28800 |

ДЭС полевого лагеря

источник 0003

Приложение №9 к приказу Министра ООСиВР РК от 12.06.2014 г. №221-е. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

| Код ЗВ | Компонент От | Оценочные значения средне-циклового выброса е, г/кг топлива | Годовой расход топ лива, Гт/год | Время работы, Тч/год | Выбросы ЗВ | |
|--------|--------------------|---|---------------------------------|----------------------|------------|---------|
| | | у | | | г/сек | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 2025 | | | | | | |
| 301 | Двуокись азота NO2 | 30 | 8,0 | 5136 | 0,01298 | 0,24000 |
| 304 | Окись азота NO | 39 | 8,0 | 5136 | 0,01687 | 0,31200 |
| 328 | Сажа С | 5 | 8,0 | 5136 | 0,00216 | 0,04000 |

| | | | | | | |
|------|--|-----|-----|------|---------|---------|
| 330 | Сернистый ангидрид SO ₂ | 10 | 8,0 | 5136 | 0,00433 | 0,08000 |
| 337 | Оксись углерода CO | 25 | 8,0 | 5136 | 0,01082 | 0,20000 |
| 1301 | Акролеин C ₃ H ₄ O | 1,2 | 8,0 | 5136 | 0,00052 | 0,00960 |
| 1325 | Формальдегид CH ₂ O | 1,2 | 8,0 | 5136 | 0,00052 | 0,00960 |
| 2754 | Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈ | 12 | 8,0 | 5136 | 0,00519 | 0,09600 |
| 2026 | | | | | | |
| 301 | Двуокись азота NO ₂ | 30 | 8,0 | 5136 | 0,01298 | 0,24000 |
| 304 | Оксись азота NO | 39 | 8,0 | 5136 | 0,01687 | 0,31200 |
| 328 | Сажа С | 5 | 8,0 | 5136 | 0,00216 | 0,04000 |
| 330 | Сернистый ангидрид SO ₂ | 10 | 8,0 | 5136 | 0,00433 | 0,08000 |
| 337 | Оксись углерода CO | 25 | 8,0 | 5136 | 0,01082 | 0,20000 |
| 1301 | Акролеин C ₃ H ₄ O | 1,2 | 8,0 | 5136 | 0,00052 | 0,00960 |
| 1325 | Формальдегид CH ₂ O | 1,2 | 8,0 | 5136 | 0,00052 | 0,00960 |
| 2754 | Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈ | 12 | 8,0 | 5136 | 0,00519 | 0,09600 |
| 2027 | | | | | | |
| 301 | Двуокись азота NO ₂ | 30 | 8,0 | 5136 | 0,01298 | 0,24000 |
| 304 | Оксись азота NO | 39 | 8,0 | 5136 | 0,01687 | 0,31200 |
| 328 | Сажа С | 5 | 8,0 | 5136 | 0,00216 | 0,04000 |
| 330 | Сернистый ангидрид SO ₂ | 10 | 8,0 | 5136 | 0,00433 | 0,08000 |
| 337 | Оксись углерода CO | 25 | 8,0 | 5136 | 0,01082 | 0,20000 |
| 1301 | Акролеин C ₃ H ₄ O | 1,2 | 8,0 | 5136 | 0,00052 | 0,00960 |
| 1325 | Формальдегид CH ₂ O | 1,2 | 8,0 | 5136 | 0,00052 | 0,00960 |
| 2754 | Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈ | 12 | 8,0 | 5136 | 0,00519 | 0,09600 |

**«Қазгидромет» шаруашылық
жүргізу
құқығындығы республикалық
мемлекеттік кәсіпорны Шығыс
Қазақстан және Абай облыстары
бойынша филиалы**

Қазақстан Республикасы 010000, Өскемен
қ., Потанина 12

**Республиканское государственное
предприятие на праве
хозяйственного ведения
«Казгидромет» филиал по
Восточно-Казахстанской
Абайской областям**

Республика Казахстан 010000, г.Усть-
Каменогорск, Потанина 12

05.03.2024 №ЗТ-2024-03314295

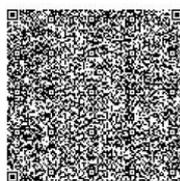
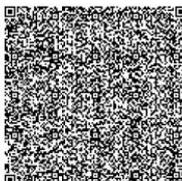
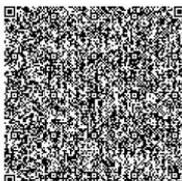
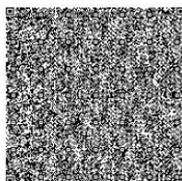
Товарищество с ограниченной
ответственностью "РЛС Плюс"

На №ЗТ-2024-03314295 от 1 марта 2024 года

«РЛС Плюс» ЖШС «Қазгидромет» РМК Шығыс Қазақстан және Абай облыстары бойынша филиалы Сіздің 2024 жылғы 01 наурыздағы №ЗТ-2024-03314295 сұранысыңызға Семей метеостансасының мәліметі бойынша Абай облысы Семей қаласындағы көпжылдық климаттық метеорологиялық сипаттамалар туралы ақпаратты ұсынады. Қосымша 1 бет. ТОО «РЛС Плюс» Филиал РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям на Ваш запрос №ЗТ-2024-03314295 от 01марта 2024 года предоставляет информацию о многолетних климатических метеорологических характеристиках в г.Семей Абайской области по многолетним данным МС Семипалатинск. Приложение на 1-ом листе Директор Л. Болатқан Орын.: Базарова Ш. Қ. Тел.: 8(7232)70-14-43.

Директор

БОЛАТҚАН ЛЯЗЗАТ САРҚЫТХАНҚЫЗЫ



Исполнитель:

БАЗАРОВА ШЫНАР ҚАНАПИЯҚЫЗЫ

тел.: 7773505293

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

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

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

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

**Приложение к запросу №ЗТ-2024-03314295
от 01 марта 2024 года**

**Информация о климатических метеорологических характеристиках в г. Семей
Абайской области по многолетним осредненным данным МС Семипалатинск.**

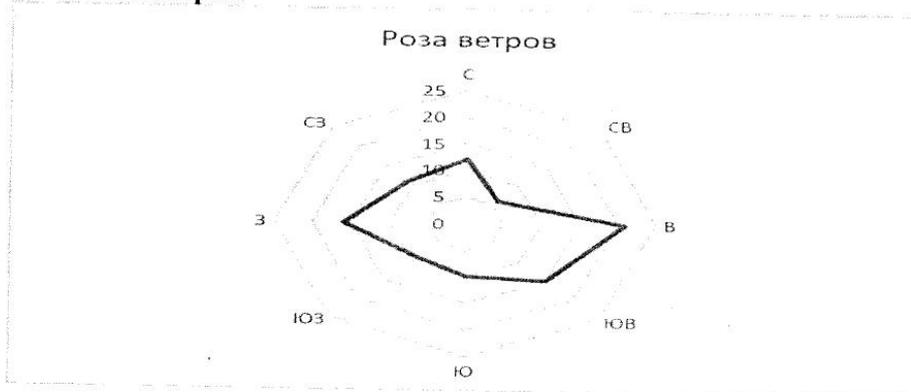
**Таблица 1. Метеорологические характеристики по осредненным многолетним
данным МС Семипалатинск.**

| Метеорологические характеристики | За год |
|--|---------------|
| Среднегодовая температура воздуха, °С | 4,4 |
| Среднемаксимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С | 28,5 |
| Среднеминимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С | -20,0 |
| Средняя скорость ветра за год, м/с | 2,4 |
| Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с | 6 |
| Наибольшее суточное кол-во осадков, мм | 54,6 |
| Годовое количество осадков, мм | 301 |
| Количество осадков за период с ноября по март, мм | 106 |
| Количество осадков за период с апреля по октябрь, мм | 194 |
| Среднее число дней с жидкими осадками за год | 96 |
| Среднее число дней с твердыми осадками за год | 78 |
| Среднее число дней со снежным покровом | 136 |

2. Повторяемость направлений ветра, %:

| С | СВ | В | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | Штиль |
|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|
| 12 | 6 | 21 | 15 | 10 | 9 | 16 | 11 | 19 |

3. Роза ветров:



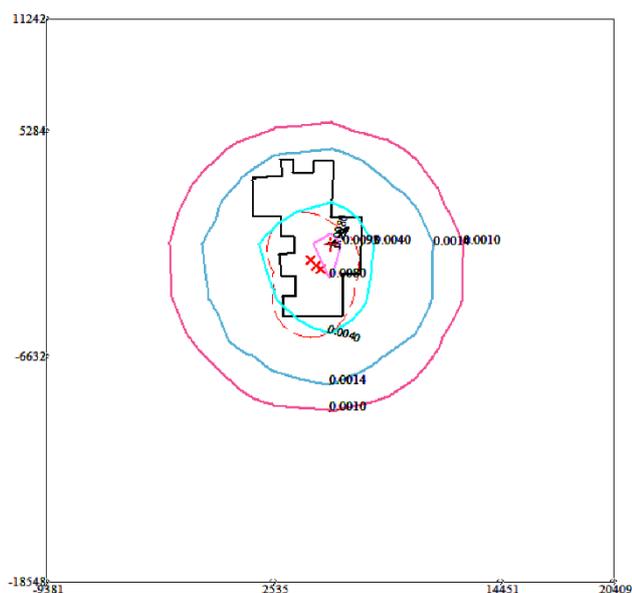
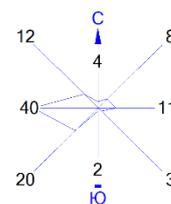
Примечание: Из-за отсутствия наблюдательного пункта на запрашиваемом Вами участке Болдыколь информация предоставлена по данным ближайшей метеостанции Семипалатинск.

* Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы в филиале не рассчитывается, в связи с чем просим обратиться в научно-исследовательский центр РГП «Казгидромет» г. Астана по телефону 8 7172 79 83 03.

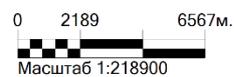
Начальник ОМAM

Ш. Базарова

Город : 005 Кокентауский район област Абай
 Объект : 0004 План разведки на участке Болдыколь области Абай Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

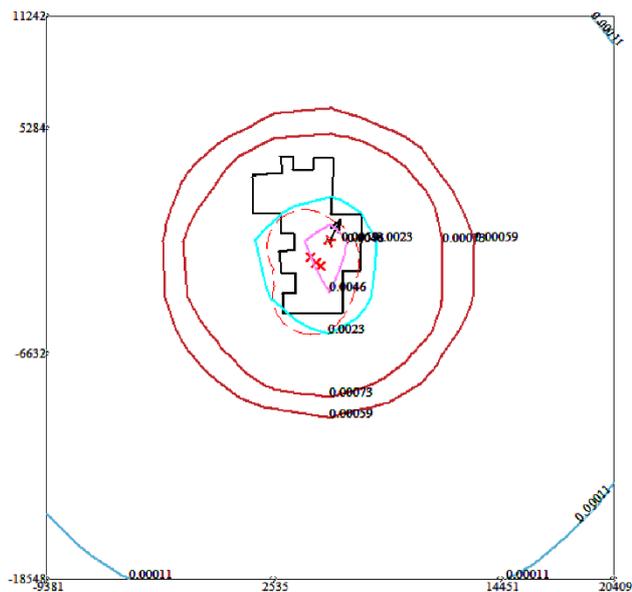
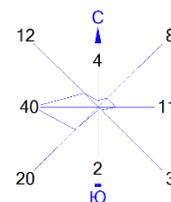


- Условные обозначения:
- Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - ⚡ Максим. значение концентрации
 - Расч. прямоугольник N 01

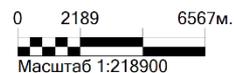


Макс концентрация 0.0093458 ПДК достигается в точке x= 5514 y= -674
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 0.71 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 29790 м, высота 29790 м,
 шаг расчетной сетки 2979 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Кокентауский район област Абай
 Объект : 0004 План разведки на участке Болдыколь области Абай Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

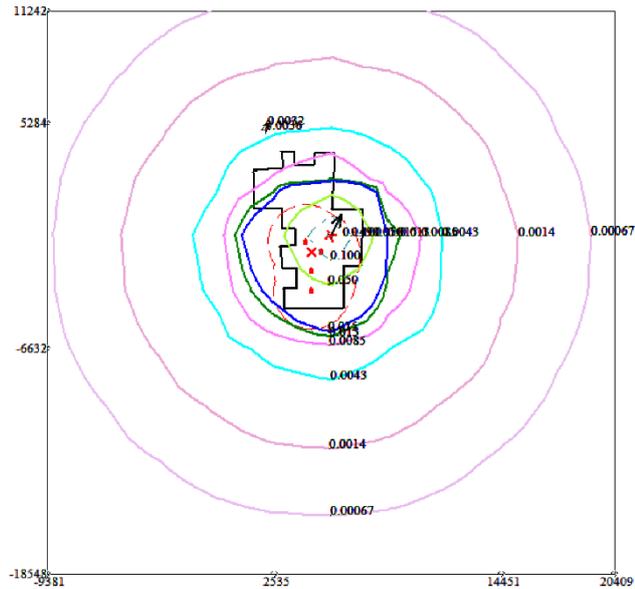


- Условные обозначения:
- Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - ↑ Максим. значение концентрации
 - Расч. прямоугольник N 01

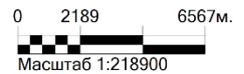


Макс концентрация 0.0059108 ПДК достигается в точке $x=5514$ $y=-674$
 При опасном направлении 210° и опасной скорости ветра 0.73 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 29790 м, высота 29790 м,
 шаг расчетной сетки 2979 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Кокентауский район област Абай
 Объект : 0004 План разведки на участке Болдыколь области Абай Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола угли казахстанских месторождений) (494)

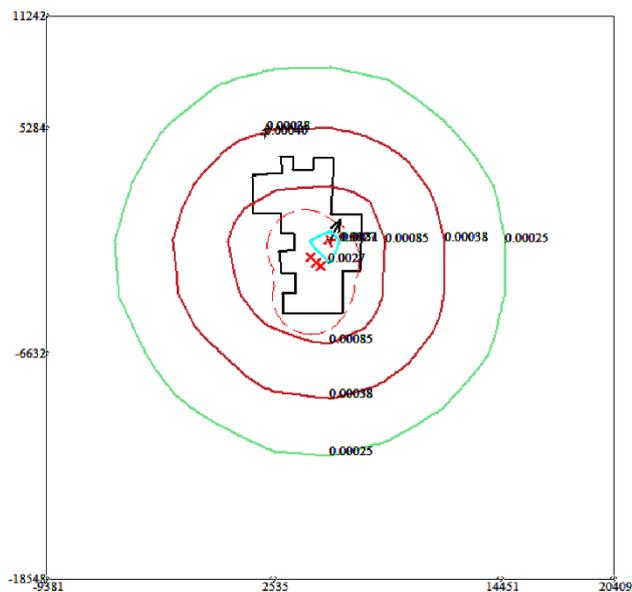
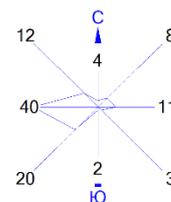


- Условные обозначения:
- Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - † Максим. значение концентрации
 - * Концентрация в точке
 - Расч. прямоугольник N 01

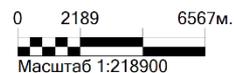


Макс концентрация 0.1491369 ПДК достигается в точке $x=5514$ $y=-674$
 При опасном направлении 212° и опасной скорости ветра 9 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 29790 м, высота 29790 м,
 шаг расчетной сетки 2979 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 005 Кокентауский район област Абай
 Объект : 0004 План разведки на участке Болдыколь области Абай Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

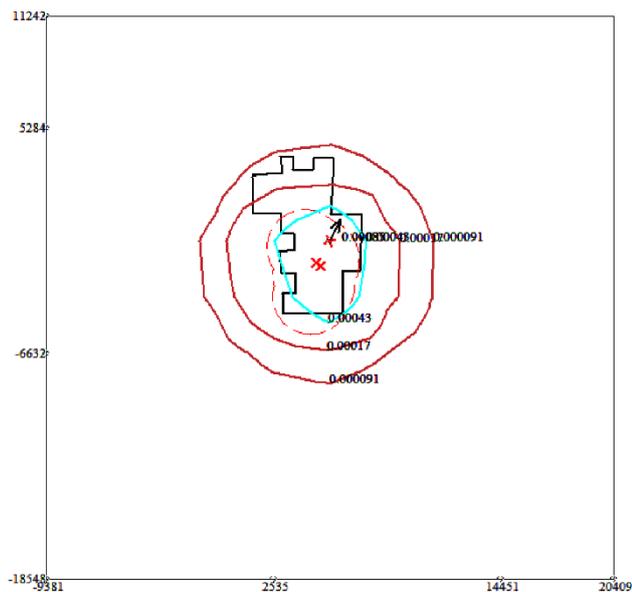
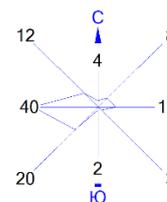


- Условные обозначения:
- Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - ↑ Максим. значение концентрации
 - * Концентрация в точке
 - Расч. прямоугольник N 01

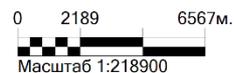


Макс концентрация 0.0030966 ПДК достигается в точке $x=5514$ $y=-674$
 При опасном направлении 226° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 29790 м, высота 29790 м,
 шаг расчетной сетки 2979 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 005 Кокентауский район област Абай
 Объект : 0004 План разведки на участке Болдыколь области Абай Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

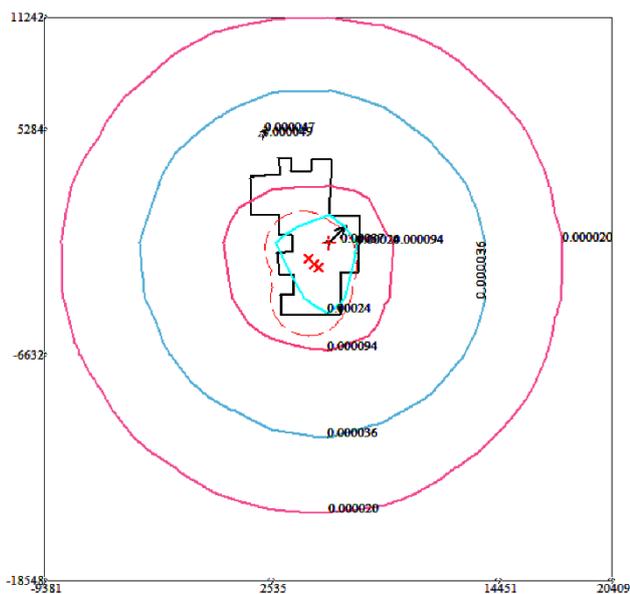
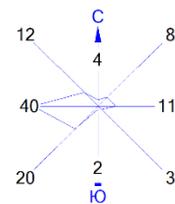


- Условные обозначения:
- Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - * Максим. значение концентрации
 - Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 0.0008475 ПДК достигается в точке $x=5514$ $y=-674$
 При опасном направлении 213° и опасной скорости ветра 9 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 29790 м, высота 29790 м,
 шаг расчетной сетки 2979 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 005 Кокентауский район област Абай
 Объект : 0004 План разведки на участке Болдыколь области Абай Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



- Условные обозначения:
- Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - ✕ Максим. значение концентрации
 - Концентрация в точке
 - Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 0.0003734 ПДК достигается в точке $x=5514$ $y=-674$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 0.64 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 29790 м, высота 29790 м,
 шаг расчетной сетки 2979 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.