

ТОО СП «КАТКО»
ИП Рыженко А. Н.
ГЛ МЭ РК № 02462Р от 01.02.2019 г.

Утверждаю
Генеральный директор
ТОО СП «КАТКО»

_____ Бастьен Паскаль

«_____» _____ 2024 г.

**Проект нормативов допустимых выбросов
для промышленной площадки участка № 2
«Торткудук» месторождения Моинкум
ТОО СП «КАТКО»**

Разработчик:
Индивидуальный предприниматель



_____ А. Рыженко

Шымкент, 2024 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель – Рыженко А. Н. (ГЛ МЭ РК № 02462Р от 01.02.2019 г.).

Главный специалист - Балабенко С. И. (ГЛ № 02467Р от 28.03.2019 г.).

Адрес: Республика Казахстан, г. Шымкент, ул. Майлы Кожа, 59.

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов для промышленной площадки участка № 2 «Торткудук» месторождения Моинкум ТОО СП «КАТКО» установлены нормативы допустимых выбросов для следующих загрязняющих веществ:

- Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20);
- Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274);
- Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(327);
- Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4);
- Азотная кислота (5);
- Аммиак (32);
- Азот (II) оксид (Азота оксид) (6);
- Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163);
- Серная кислота (517);
- Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*);
- Углерод (Сажа, Углерод черный) (583);
- Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516);
- Сероводород (Дигидросульфид) (518);
- Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584);
- Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617);
- Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615);
- Метан (727*);
- Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*);
- Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*);
- Пентилены (амилены – смесь изомеров) (460);
- Бензол (64);
- Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203);
- Метилбензол (349);
- Этилбензол (675);
- Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102);
- Этанол (Этиловый спирт) (667);
- 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*);
- Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110);
- Этилацетат (674);
- Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474);
- Формальдегид (Метаналь) (609);
- Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*);

- Уайт-спирит (1294*);
- Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10);
- Взвешенные частицы (116);
- 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);
- Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*);
- Пыль древесная (1039*);
- Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*).

Эффектом суммации вредного воздействия обладают следующие группы веществ:

- Аммиак (32) + Сероводород (Дигидросульфид) (518);
- Аммиак (32) + Сероводород (Дигидросульфид) (518) + Формальдегид (Метаналь) (609);
- Аммиак (32) + Формальдегид (Метаналь) (609);
- Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516);
- Сероводород (Дигидросульфид) (518) + Формальдегид (Метаналь) (609);
- Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) + Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617);
- Серная кислота (517) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516);
- Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) + Сероводород (Дигидросульфид) (518);
- Азотная кислота (5) + Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) + Серная кислота (517);
- Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) + Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615);
- Взвешенные частицы (116) + 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) + Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) + Пыль древесная (1039*) + Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*).

Нормативы допустимых выбросов по все веществам и для всех источников устанавливаются на 2025–2034 гг. и достигаются в 2025 году.

Норматив допустимых выбросов составит:

- для участка № 2 «Торткудук» подучасток Северный – 49,6215845 т/год;

- для участка № 2 «Торткудук» подучасток Южный – 182,550721054 т/год;

- для вахтового поселка «Шанырак» - 28,28639636 т/год;

- для участка TKDi – 1,07101 т/год;

- для участка ОПВ – 34,96102 т/год.

Всего для участка № 2 «Торткудук» норматив допустимых выбросов составит - 296,490731914 т/год.

Ранее установленный норматив допустимых выбросов для участка (2024 г.) составлял – 478,25005087 т/год.

Т. е. за счет реализации воздухоохраных мероприятий и ликвидации отдельных источников загрязнения атмосферного воздуха произошло существенное снижение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ по участку (на 181,759 т/год).

Содержание

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	1
АННОТАЦИЯ	2
СОДЕРЖАНИЕ	5
ВВЕДЕНИЕ	7
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	8
1.1 Почтовый адрес оператора	8
1.2 Площадки оператора	8
Промышленная площадка участка № 2 «Торткудук» подучасток Северный	8
Промышленная площадка участка № 2 «Торткудук» подучасток Южный	9
Вахтовый лагерь «Шанырак»	11
Перекачивающая площадка TKDi	11
Участок ОПВ	12
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	21
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	21
Промышленная площадка участка № 2 «Торткудук» подучасток Северный	22
Промышленная площадка участка № 2 «Торткудук» подучасток Южный	23
Вахтовый лагерь «Шанырак»	30
Промежуточная площадка TKDi «Южный Торткудук»	31
Участок ОПВ	31
2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	32
Рукавный фильтр, абсолютный фильтр	32
Циклон и скруббер очистки двухступенчатой системы	33
Гидрозатворы на резервуарах серной кислоты	33
Пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М	34
Скруббер	34
2.3 Оценка степени применяемой технологии и технического оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	35
Технология подземного скважинного выщелачивания урана	35
Процессы сорбции урана	36
Гидрозатвор осушителя на резервуарах серной кислоты	37
Технология бурения скважин	37
Дизельные электростанции для буровых установок	38
Пылеподавление при производстве буровых работ	38
2.4 Перспектива развития	39
2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	39
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов	39
Аварийные выбросы	39

Залповые выбросы	40
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	40
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных	41
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	147
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	147
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	148
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов	151
3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом планируемых мероприятий.	152
3.5 Уточнение границ области воздействия	152
3.6 Данные о пределах области воздействия	152
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	199
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	200
ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	247
6. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	343
7. ПРИЛОЖЕНИЯ	345
Приложение А. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду	345
Приложение Б. Экологическое разрешение на воздействие на 2023-2024 гг.	353
Приложение В. Протоколы расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	355
Приложение Г. Карты полей приземных концентрация загрязняющих веществ	451

ВВЕДЕНИЕ

Перечень основных документов, на основании которых разработан проект нормативов эмиссий:

- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду [3];
- Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию [6];
- Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [8];
- Правила предоставления информации о неблагоприятных метеорологических условиях, требований к составу и содержанию такой информации, порядка ее опубликования и предоставления заинтересованным лицам [5];
- Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций [10].

Основание для проведения работ по нормированию выбросов на данном объекте: Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Отчета о возможных воздействиях к проекту «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году» № KZ63VVX00220327, выданное 24.05.2023 г. Департаментом экологии по Туркестанской области в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 Экологического кодекса РК [1] (приложение А).

Разработчик проекта нормативов эмиссий, реквизиты:

ИП Рыженко А. Н. (Государственная лицензия МЭ РК № 02462Р от 01.02.2019 г.).

Юридический адрес: РК, г. Шымкент, проезд Рыскулова, 7а.

Фактический адрес: РК, г. Шымкент, ул. Майлы кожа, 59, каб. 12.

ИИН 811229300512.

Тел. 87026611651.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1 Почтовый адрес оператора

ТОО «Казахстанско-французское совместное предприятие «КАТКО». БИН: 981 040 001 439. Юридический адрес: Республика Казахстан, 161003, Туркестанская область, Сузакский район, сельский округ Тастинский, село Тасты, квартал 060, здание 44.

Административный офис: Республика Казахстан, Z05P7Y7, г. Нур-Султан, ул. Сауран, 48, БЦ «Конгресс офис». телефон: +7 (717) 269-21-21. факс: +7 (717) 269-21-20. e-mail: madina.myrzabekova@areva.com.

1.2 Площадки оператора

ТОО СП «Катко» имеет два участка, предназначенных для добычи урансодержащих руд методом скважинного подземного выщелачивания:

1. Участок № 1 «Южный» месторождения «Моинкум» находится в Сузакском районе Туркестанской области Республики Казахстан, в 135 км к северо-западу от районного центра с. Шолаккорган и в 65 км в северо-западном направлении от железнодорожной станции Созак.

2. Участок № 2 «Торткудук» месторождения Моинкум, находится в Сузакском районе Туркестанской области, в 90 км к северо-востоку от поселка городского типа (п.г.т.) Таукент.

На рисунке 1.1 представлена геологическая карта с указанием взаимного расположения участков месторождения Моинкум.

Настоящим проектом устанавливаются нормативы допустимых выбросов для Промышленной площадки участка № 2 «Торткудук» месторождения «Моинкум».

Площадь горного отвода участка №2 (Торткудук) составляет 81,184 км².

Ниже приведено описание площадок участка № 2 «Торткудук».

Промышленная площадка участка № 2 «Торткудук» подучасток Северный

Площадка расположена в северной части участка № 2 Торткудук месторождения Моинкум по адресу: Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский сельский округ.

По данным автоматизированной информационной системы государственного земельного кадастра (<https://aisgzk.kz/aisgzk/ru/content/maps/>) участок граничит со свободными землями, на которых отсутствуют какие-либо характерные объекты.

Жилые массивы и селитебные территории в районе предприятия отсутствуют, ближайший населенный пункт (с. Тасты) расположено с севера на расстоянии 25 км.

Промышленные зоны, не относящиеся к деятельности ТОО СП «КАТКО» в районе участка, отсутствуют.

Леса в районе участка по данным интерактивной карты по мониторингу лесопосадок (<https://orman.gharysh.kz/ru/map>) отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории: с юга на расстоянии 15 км, с северо-запада – на расстоянии 50 км, и с юго-востока – на расстоянии 42 км проходит граница Южно-Казахстанской государственной заповедной зоны.

Сельскохозяйственные угодья в районе участка отсутствуют.

Зоны отдыха, музеи, памятники архитектуры, санатории, дома отдыха и другие объекты с повышенными требованиями к качеству воздуха в районе участка отсутствуют.

Площадка предназначена для добычи и перекачки добытого в геотехнологическом поле продуктивного раствора на завод основного производства.

На территории промышленной площадки участка № 2 «Торткудук» подучастка Северный, располагаются:

- технологическая насосная станция, технологические бассейны продуктивных растворов (ПР) и выщелачивающих растворов (ВР), склад серной кислоты, насосная склада кислоты, пункт экстренной помощи, радиоэкологическая лаборатория, административно-бытовой блок, площадка временного складирования ТНРО, поля фильтрации бытовых сточных вод,

- геотехнологические поля (ГТП), предназначенные для добычи урана, включающей следующие стадии: откачка и сбор продуктивных растворов из скважин добычного полигона (геотехнологических блоков); транспортировка продуктивных растворов на переработку по магистральным трубопроводам на площадку переработки продуктивных растворов; транспортировка возвратных растворов по магистральным трубопроводам на добычной полигон к технологическим узлам закисления; «подкисление» возвратных растворов на добычном полигоне с целью получения выщелачивания растворов; закачивание выщелачивающих растворов в скважины добычного полигона.

Промышленная площадка участка № 2 «Торткудук» подучасток Южный

Площадка расположена в северной части участка № 2 «Торткудук» месторождения Моинкум, южнее подучастка Северный на расстоянии 7 км по адресу: Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский сельский округ.

По данным автоматизированной информационной системы государственного земельного кадастра (<https://aisgzk.kz/aisgzk/ru/content/maps/>) участок граничит со свободными землями, на которых отсутствуют какие-либо характерные объекты.

Жилые массивы и селитебные территории в районе предприятия отсутствуют, ближайший населенный пункт (с. Тасты) расположено с севера на расстоянии 32 км.

Промышленные зоны, не относящиеся к деятельности ТОО СП «КАТКО» в районе участка, отсутствуют.

Леса в районе участка по данным интерактивной карты по мониторингу лесопосадок (<https://orman.gharysh.kz/ru/map>) отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории: с юга на расстоянии 15 км, с северо-запада – на расстоянии 50 км, и с юго-востока – на расстоянии 42 км проходит граница Южно-Казахстанской государственной заповедной зоны.

Сельскохозяйственные угодья в районе участка отсутствуют.

Зоны отдыха, музеи, памятники архитектуры, санатории, дома отдыха и другие объекты с повышенными требованиями к качеству воздуха в районе участка отсутствуют.

Площадка предназначена для добычи и переработки урана.

На территории подучастка Южный располагаются:

- цех переработки продуктивных растворов (ЦППР), склад серной кислоты, насосная склада кислоты, пункт экстренной помощи, пункт дезактивации и склада десорбатов, открытый склад для хранения материалов, канализационная насосная станция, пункт временного хранения НРО, пункт хранения металлолома, технологические бассейны ПР и ВР, узел осаждения (2 карты), отстойник РВР, склад аммиачной селитры, склад аммиачной воды, механическая служба, автозаправочная станция, физико-химическая лаборатория, лаборатории № 3 и № 4, кернохранилище, пункт приема пищи, бытовой комбинат, мастерская Службы общестроительных работ, пункт хранения производственного металлолома, подстанция 10/0,4 кВ, противопожарный резервуар № 1, № 2, противопожарная насосная, резервуар питьевой воды № 1, № 2, насосная питьевой воды, поля фильтрации бытовых сточных вод, шламонакопители, ограждение территории;

- буровая база, предназначенная для обеспечения нормальной жизнедеятельности предприятия и подготовки горных запасов под обработку геотехнологического полигона в современных условиях с организацией инженерно-технического сервиса, имеющего своей целью поддержание буровой техники в работоспособном состоянии и как следствие – получение наибольшего количества пробуренных и восстановленных скважин, необходимого качества конечного продукта. На территории буровой базы располагаются три здания ангарного типа: здание механической мастерской по обслуживанию буровой техники, здание склада обсадных труб и материалов, здание завода по приготовлению бурового раствора. Около здания завода по приготовлению бурового раствора располагаются подстанция, склад топлива, административное и бытовое здание, в которых размещены административные, бытовые помещения, санпропускник с душевым, гардеробная с грязной и чистой одеждой, пост дозиметрического контроля и другие вспомогательные помещения.

- геотехнологические поля (ГТП), предназначенные для добычи урана, включающей следующие стадии: откачка и сбор продуктивных растворов из скважин добычного полигона (геотехнологических блоков); транспортировка продуктивных растворов на переработку по магистральным трубопроводам на площадку переработки продуктивных растворов.

Вахтовый лагерь «Шанырак»

Вахтовый лагерь «Шанырак» расположен на расстоянии 1,5 км к югу от промышленной площадки подучастка Южный по адресу: Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский сельский округ.

Лагерь на 1000 человек, предназначен для полноценного отдыха и проживания персонала предприятия и его подрядчиков на время вахты.

На территории лагеря расположены: блоки общежитий для рабочих, VIP персон и для культурно-массовых мероприятий, пищеблок, котельная, резервуары для топлива (2 шт. емк. 25 м³), противопожарные резервуары (2 шт. емк. 200 м³), водопроводная насосная станция, резервуар хоз-питьевой воды емк. 100 м³, площадка для мусоросборников, канализационная насосная станция, установка биологической очистки, иловые карты, пруды-испарители, баскетбольная площадка.

Перекачивающая площадка TKDi

Перекачивающая площадка TKDi расположена в центральной части участка № 2 «Торткудук» на расстоянии 7 км к югу от вахтового лагеря по адресу: Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский сельский округ.

Площадка граничит со свободными землями, на которых отсутствуют какие-либо характерные объекты.

Жилые массивы и селитебные территории в районе предприятия отсутствуют, ближайший населенный пункт (с. Тасты) расположено с севера на расстоянии 40 км.

Промышленные зоны, не относящиеся к деятельности ТОО СП «КАТКО» в районе участка, отсутствуют.

Леса в районе участка по данным интерактивной карты по мониторингу лесопосадок (<https://orman.gharysh.kz/ru/map>) отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории: с юга на расстоянии 15 км, с северо-запада – на расстоянии 50 км, и с юго-востока – на расстоянии 42 км проходит граница Южно-Казахстанской государственной заповедной зоны.

Сельскохозяйственные угодья в районе участка отсутствуют.

Зоны отдыха, музеи, памятники архитектуры, санатории, дома отдыха и другие объекты с повышенными требованиями к качеству воздуха в районе участка отсутствуют.

На площадке расположены: пескоотстойник ВР V=3000 м³, насосная ВР с комплектной трансформаторной подстанцией, дренажный узел ВР, пескоотстойник ПР V=5000 м³, пескоотстойник РВР V=500 м³, операторная, бытовой корпус, узел распределения технологических трубопроводов, технологический узел межбассейновых перекачек ПР, склад серной кислоты, площадка слива серной кислоты с площадкой обслуживания автоцистерн, насосная серной кислоты, резервуар серной кислоты 5х100 м³, пункт экстренной помощи, пункт экстренной помощи с санитарным узлом, контрольно-пропускной пункт, депульсаторная, насосная станция водоснабжения и пожаротушения, резервуар противопожарного запаса вода V=170 м³, узел распределения технологических трубопроводов ВР, площадка слива растворов

РВР с автоцистерн, дизельная электростанция, насосная станция скважины водоснабжения, распределительное устройство 0.4 кВ, радио башня, шелтер радиосвязи, площадка временного хранения транспортно-упаковочных контейнеров, площадка временного хранения твердо-бытовых отходов, площадка для портативного туалета, досмотровая площадка, площадка для стоянки машин, накопительная площадка для автоцистерн, ограждение, зона для курения.

Участок ОПВ

Участок опытного полигона выщелачивания (ОПВ) расположен в южной части участка № 2 «Торткудук» на расстоянии 18 км к югу от вахтового лагеря по адресу: Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский сельский округ.

Участок граничит со свободными землями, на которых отсутствуют какие-либо характерные объекты.

Жилые массивы и селитебные территории в районе участка отсутствуют, ближайший населенный пункт (с. Тасты) расположено с севера на расстоянии 51 км.

Промышленные зоны, не относящиеся к деятельности ТОО СП «КАТКО» в районе участка, отсутствуют.

Леса в районе участка по данным интерактивной карты по мониторингу лесопосадок (<https://orman.gharysh.kz/ru/map>) отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории: с юга на расстоянии 15 км, с северо-запада – на расстоянии 50 км, и с юго-востока – на расстоянии 42 км проходит граница Южно-Казахстанской государственной заповедной зоны.

Сельскохозяйственные угодья в районе участка отсутствуют.

Зоны отдыха, музеи, памятники архитектуры, санатории, дома отдыха и другие объекты с повышенными требованиями к качеству воздуха в районе участка отсутствуют.

Карты-схемы промышленной площадки с нанесенными на них источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунках 1.2-1.6.

На рисунке 1.7 представлена ситуационная карта-схема района размещения участка № 2 «Торткудук».

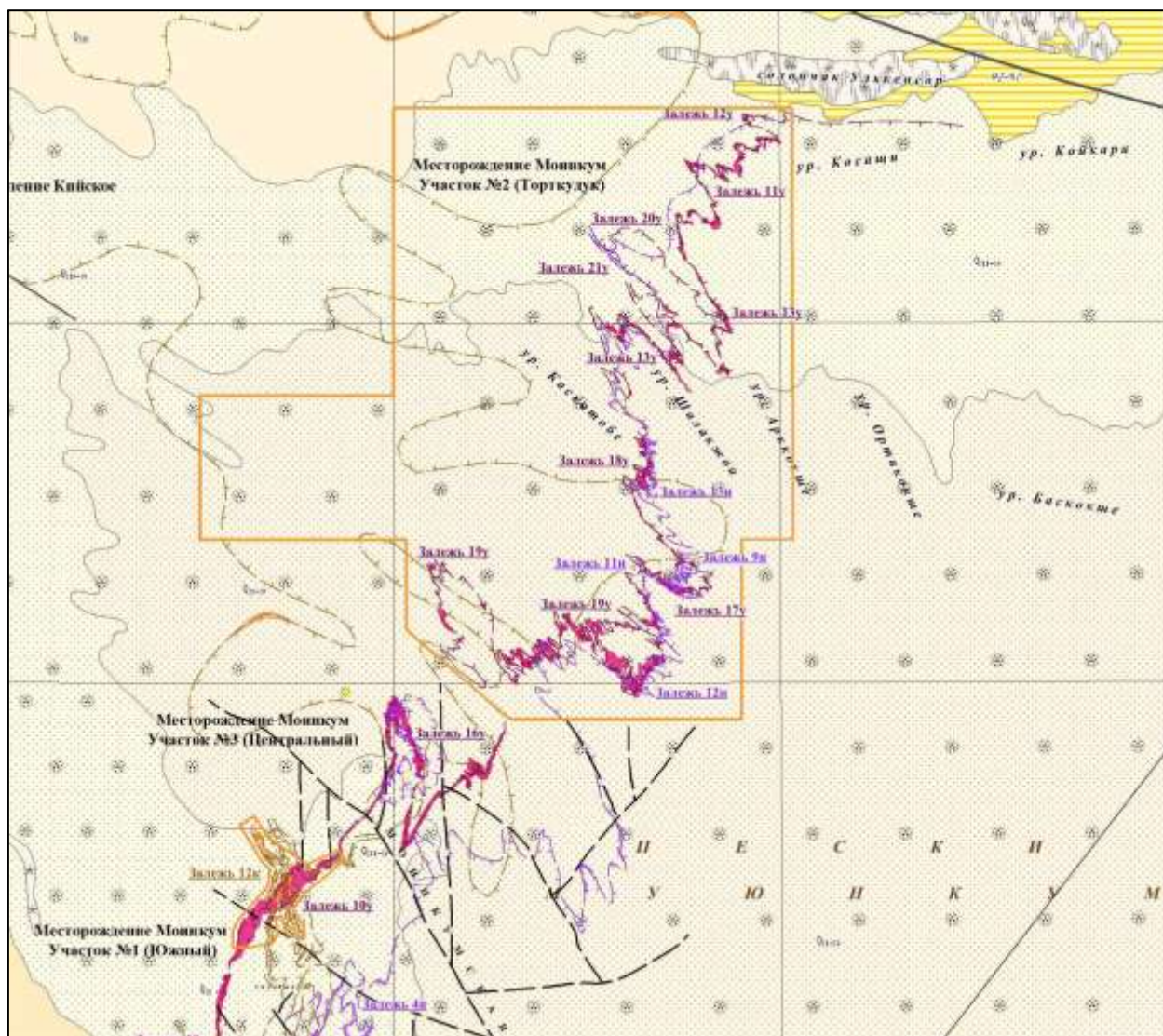


Рисунок 1.1 – Геологическая карта с указанием взаимного расположения участков месторождения Моинкум

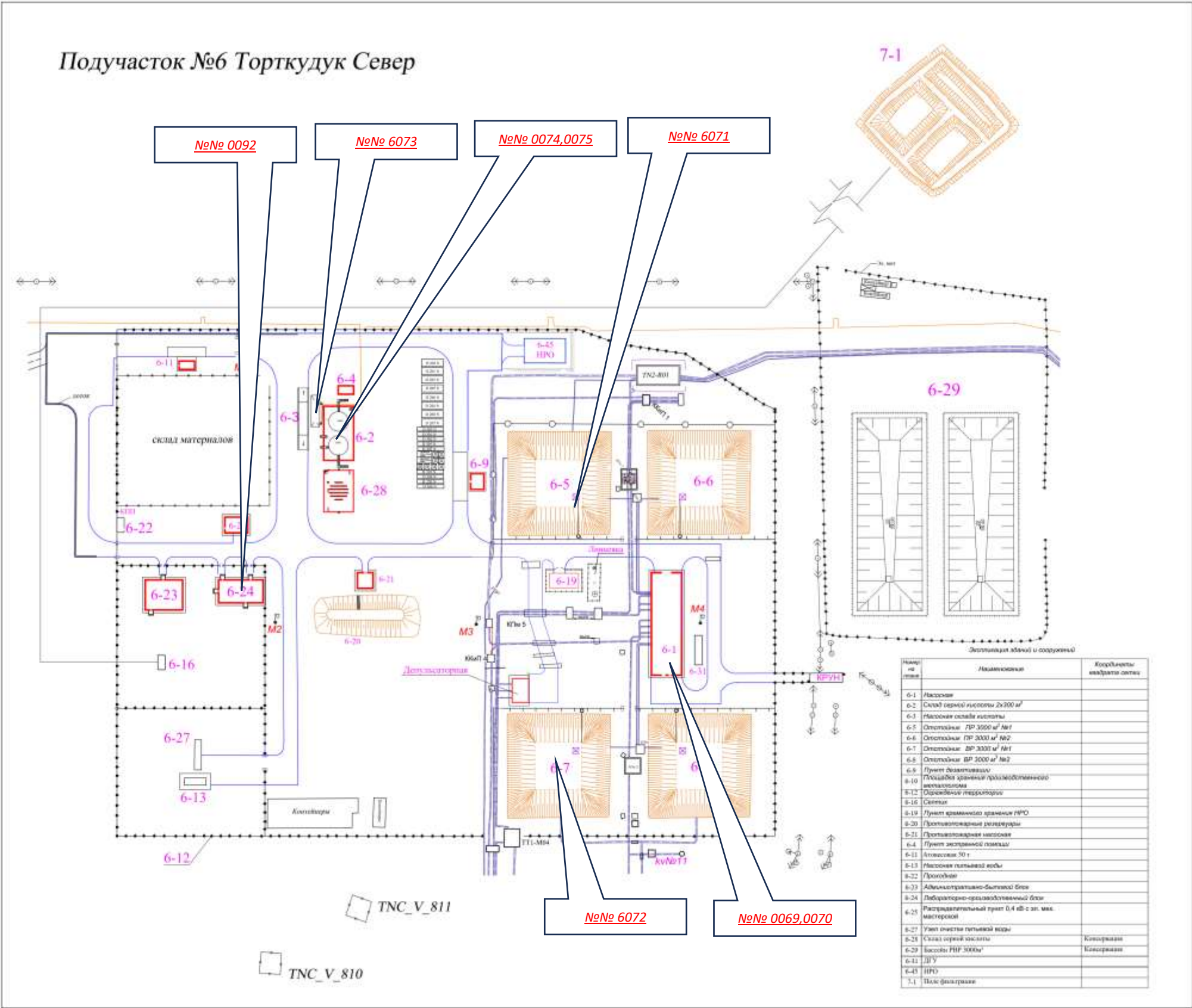


Рисунок 1.2 – Карта-схема промплощадки участка № 2 «Торткудук» подучасток Северный с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Страница 15



Рисунок 1.4 – Карта-схема вахтового лагеря Шанырак с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

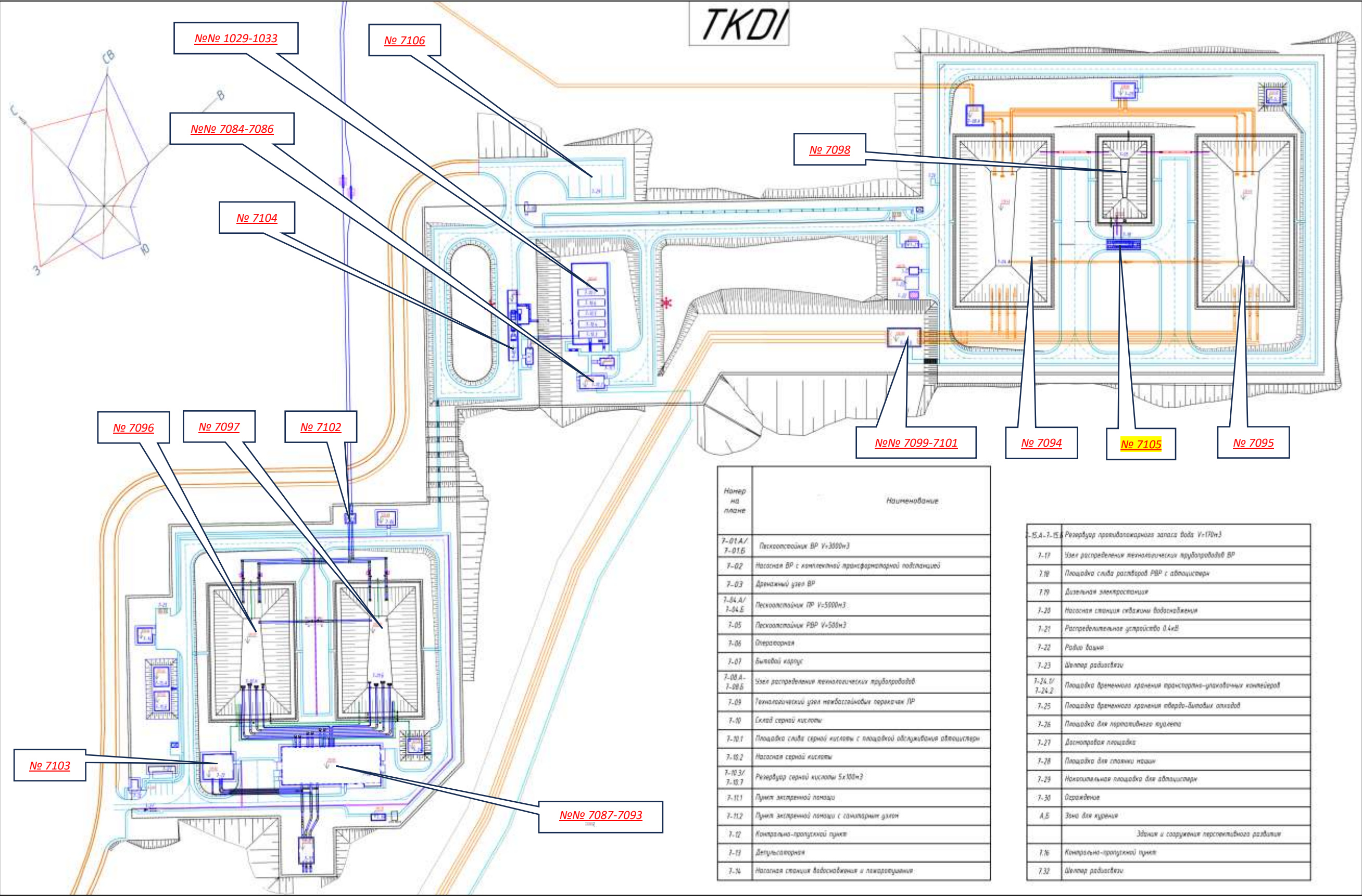


Рисунок 1.5 – Карта-схема перекачивающей площадки TKDI с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

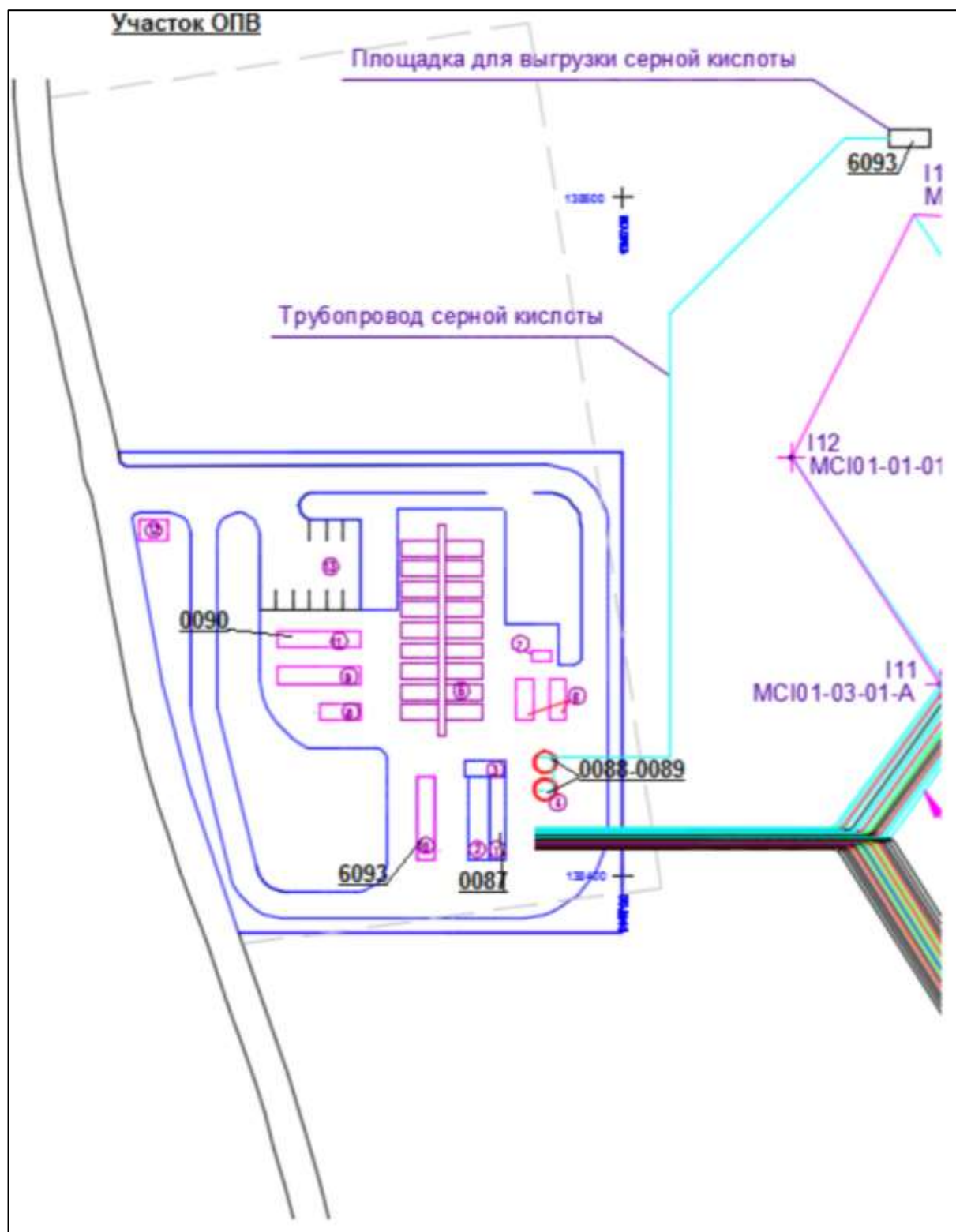
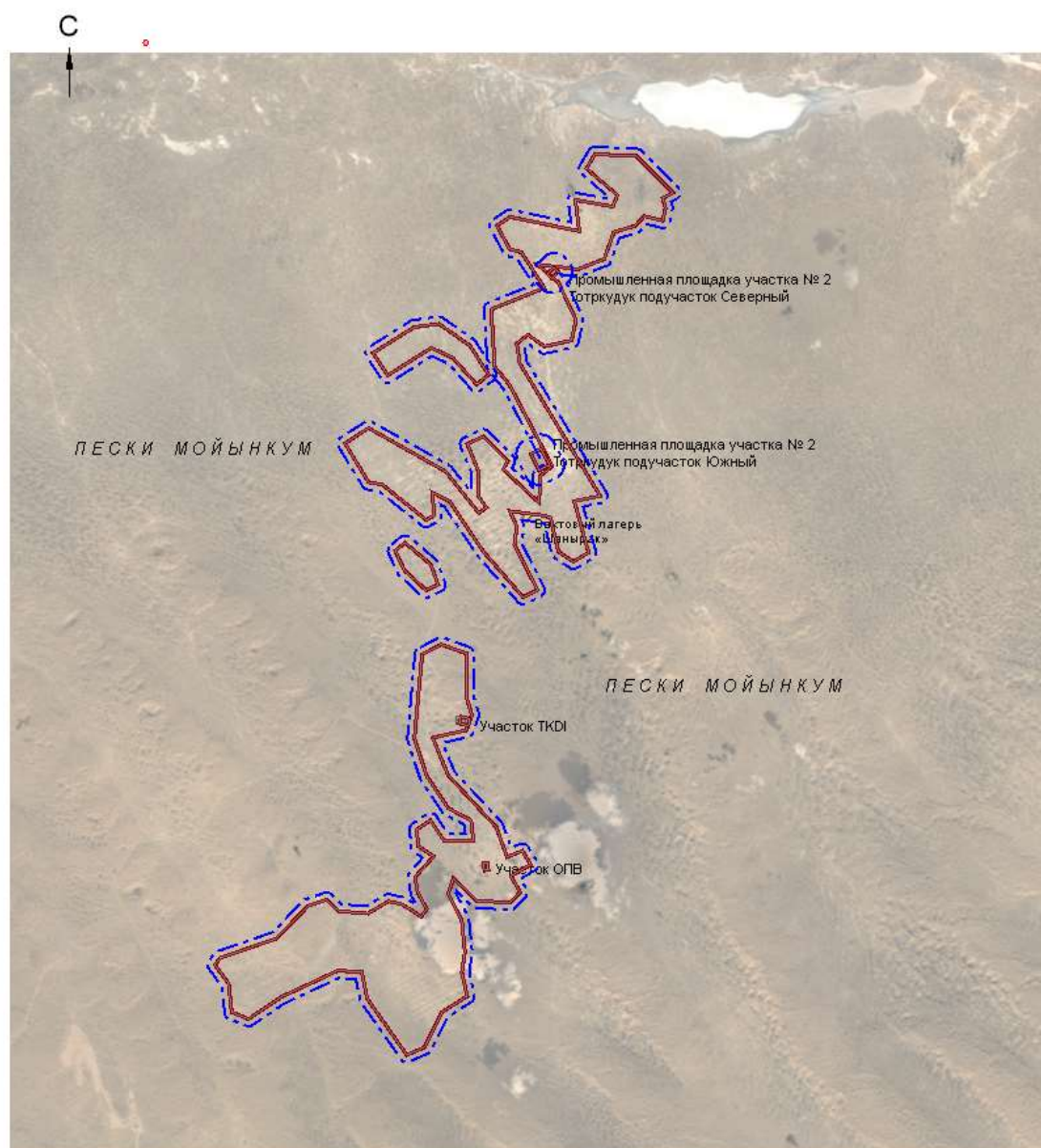


Рисунок 1.6 – Карта-схема участка ОПВ с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расположение границ территории предприятия, селитебной и санитарно-защитной зон



Условные обозначения:

 Границы области воздействия и санитарно-защитной зоны
 Границы участка и подучастков

Масштаб 1:250000

Рисунок 1.7 - Ситуационная карта района расположения участка № 2 "Торткудук" и его площадок

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

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

Согласно п. 5 ст. 39 Экологического кодекса РК [1] нормативы эмиссий на период эксплуатации объекта, в том числе при внесении в деятельность существенных изменений, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа – проекта нормативов эмиссий (проекта нормативов допустимых выбросов), который разрабатывается в привязке к соответствующей проектной документации для эксплуатации объекта.

На участке № 2 «Торткудук» месторождения Моинкум осуществляется деятельность по добыче урана в соответствии с проектом «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году» [12]. Перечень источников выбросов и их характеристики при добычных работах (геотехнологическое поле) определены на основе проектной информации.

Нормативы эмиссий на период строительно-монтажных работ и работ по рекультивации и (или) ликвидации рассчитываются и обосновываются в составе раздела «Охрана окружающей среды», который разрабатывается в привязке к соответствующей проектной документации (п. 5 ст. 39 Экологического кодекса РК [1]).

Таким образом, на основании требований ст. 39 Экологического кодекса РК [1] в настоящем проекте нормативов эмиссий рассчитываются и обосновываются нормативы только на период эксплуатации.

Перечень источников выбросов и их характеристики на период эксплуатации определены на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников. Характеристики источников выбросов вредных веществ на перспективу развития учтены согласно проекту «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году» [12].

В таблице 2.1 представлена производственная программа по участку № 2 «Торткудук» на 2025–2034 гг., согласно проекту [12].

Таблица 2.1 - Производственная программа по участку № 2 «Торткудук» на 2025–2034 гг.

Показатели	Период нормирования (годы)									
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Добыча, т	3279	3892	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Сооружение скважин, шт.	1493	1090	1066	1175	1200	1159	936	976	918	741
Расход серной кислоты 100%, тыс. т	234,8	211,0	209,9	212,8	208,8	208,5	235,2	213,4	214,6	221,0

На предприятии используется скважинное выщелачивание урана. Метод подземного скважинного выщелачивания является более экономичным и экологически безопасным методом добычи урана по сравнению с шахтным и карьерным способами.

Технологический процесс промышленной добычи урана на участке № 2 «Торткудук» состоит из следующих стадий:

- горно-подготовительные работы (ГПР), включающие в себя планирование схем вскрытия балансовых запасов, сооружение технологических скважин, обвязку блоков трубопроводами и ЛЭП и закисление горно-рудной массы (ГРМ) растворами серной кислоты;
- собственно добычу урана путем насосного раствороподъема урансодержащих (продуктивных – ПР) растворов из скважин;
- насосный раствороподъем урансодержащих (продуктивных - ПР) растворов из скважин;
- сбор продуктивных растворов с технологических блоков;
- транспортировка ПР в пескоотстойники по трубопроводам на перерабатывающие комплексы ЦППР;
- транспортировка возвратных растворов по трубопроводам на геотехнологические поля (ГТП) добычных полигонов;
- подкисление возвратных растворов серной кислотой, с целью получения выщелачивающих растворов (ВР);
- закачивание ВР в скважины добычного полигона;
- ликвидация скважин и добычного полигона по завершении отработки залежи.

Комплекс для переработки продуктивных растворов условно разбит на несколько секций. Каждая включает в себя свой технологический процесс и аппаратное оформление:

- секция 100М - геотехнологическое поле;
- секция 200М - емкости продуктивных и выщелачивающих растворов, насосную продуктивных и выщелачивающих растворов, сорбцию продуктивных растворов, узел фильтрации;
- секция 300М - донасыщение сорбента, десорбция урансодержащего сорбента, денитрация сорбента, отмывка сорбента от избыточной кислотности;
- секция 600М - склады серной кислоты и аммиачной селитры с отделением приготовления десорбирующих растворов, пункт дезактивации со складом готовой продукции (ГП);
- секция 700М - вспомогательные участки: скважина и компрессорная (техническая вода и сжатый воздух).

Промышленная площадка участка № 2 «Торткудук» подучасток Северный

Геотехнологическое поле (ГТП). Бурение и сооружение технологических скважин осуществляется буровой передвижной установкой БПУ-1200 М с буровыми станками ЗИФ-1200МР, буровой установкой

«KNEBELDRILLINGA/S», буровой установкой «SchrammT685WS», буровой установкой «УРБ-ЗА3.13». При бурении скважин используются бульдозеры, самосвалы, экскаваторы, передвижные электростанции ДЭС-100 мощностью 100 кВт (ДЭС-QAS 250 №11, ДЭС-QAS 250 kVA №12, ДЭС-QAS 275 №1, ДЭС-72 кВт, ДЭС-72 кВт, 1010 ДЭС QAS 500, GSW 505 kW № 01, GSW 505 kW № 02) и сварочные работы. Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются двигатели дизельных электростанций (*ист. №№ 0083, 0084, 0086, 0095, 1009, 1010, 1011, 1012*), пыление при производстве автотранспортных работ (*ист. № 6087*), земляных работ (*ист. № 6088*), сварочные работы (*ист. № 6089*).

Насосная станция. Для сбора технологической воды с участка, предусмотрены четыре бассейна-отстойника. Эти бассейны функционируют поочередно, что позволяет очищать их от скопившегося осадка. В процессе отстаивания технологической воды в бассейнах в атмосферу выделяются пары серной кислоты (*ист. №№ 6071, 6072*).

Для перекачки растворов на территории площадки установлена насосная станция в закрытом помещении. Выделяемые вредные вещества при перекачке растворов, поступают в атмосферный воздух с помощью естественной и принудительной приточно-вытяжной системы, посредством 2 вентиляторов (естественная вытяжка) (*ист. №№ 0069, 0070*).

Склад серной кислоты. Для обеспечения участка серной кислотой предусмотрено устройство расходного склада на открытом воздухе. Он включает в себя приемный узел с площадкой обслуживания, открытую насосную станцию и 2 резервуара объемом по 300 м³ каждый.

Резервуары устанавливаются на фундаментах в специально изготовленном из кислотостойких материалов поддоне, который гарантирует вместимость аварийного разлива серной кислоты. Опорожнение поддона при аварии обеспечивается теми же насосами, что и разгрузка кислоты из автоцистерны. Подача кислоты на технологические участки осуществляется насосами (*ист. № 6073*). В результате хранения серной кислоты выделяются пары серной кислоты. Вредное вещество из емкостей выбрасывается через дыхательный клапан диаметром 500 мм, установленной на высоте 12 м (*ист. №№ 0074, 0075*). Годовой расход - 42000 тонн.

Радиоэкологическая лаборатория. При проведении анализов (подготовка почвы на радиологический анализ) в лаборатории в атмосферу выбрасывается пыль через вытяжной шкаф (*ист. № 0092*).

Промышленная площадка участка N2 «Торткудук» подучасток Южный

ЦППР (завод). В здании ЦППР в отделении котельной установлены четыре котла, работающие на дизельном топливе с общий расходом жидкого топлива (дизельного) на четыре котла 800,0 т/год: котлы Ваумак (1 ед.), Ferroli (2 ед.), Cronos (1 ед.). Котельная предназначена для обогрева следующих зданий: ЦППР, пункта дезактивации со складом товарного десорбата, склада аммиачной селитры, механической мастерской и пункта для подго-

товки тары, а также для производственных нужд здания ЦППР. Круглый год работает один котел, в отопительный сезон работают два котла, два котла на резерве. Выбросы осуществляются через трубу диаметром 400 мм и высотой 24,0 м (*учт. № 0001*). При эксплуатации котлов в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества такие как: диоксид азота, оксид азота, углерод, диоксид серы, оксид углерода.

В здании ЦППР установлен также котел Weishaupt DK-2860, используемый для технологического процесса подготовки продуктивного раствора. Годовой расход дизельного топлива составит 100 тонн. Загрязняющие вещества, уходящие вместе с нагретым воздухом, проходят через три стадии очистки (рукавный фильтр, абсолютный фильтр, скруббер тонкой очистки), с КПД очистки 99,9 %, улавливаемые вещества - углерод, аммиак. После очистки газы выбрасываются в атмосферный воздух через вытяжной вентилятор M312.130, высотой 13,8 м, диаметром 0,3 м (*учт. № 0002*).

Выделяющиеся от сорбционных и десорбционных колонн аммиак и пары серной кислоты выбрасываются в атмосферу через вентиляционную систему В-14 (*учт. № 0003*).

Емкости гидролиз железа и осаждения урана R-402, 403, 404, 405, 406, 408, 409, 410, 411, 421, 422, 423, 424, 426, 431, 433, S-430 выделяют пары аммиака и серной кислоты, которые выбрасываются в атмосферу через вентиляционную систему В-15 (*учт. № 0004*).

Проколочная печь предназначена для прокалки диураната аммония до закиси – окиси урана производительностью 4000 т урана в год. Отходящие печные газы, образованные при прокалке после очистки в циклонном пылеуловителе от урановой пыли и двухступенчатой системе очистки газов в скрубберах со степенью очистки 99,9%, выбрасываются в атмосферу через систему вентиляции (*учт. № 0005, 0006*). После очистки в атмосферу выбрасывается аммиак.

Выделяющиеся от технологического оборудования аммиак и серная кислота выбрасываются в атмосферу через осевые вентиляторы, расположенные на высоте 3 м (*учт. №№ 0007-0013*), на высоте 6 м (*учт. №№ 0014-0017*), на высоте 9 м (*учт. №№ 0018-0020*), на высоте 12 м (*учт. №№ 0021-0026*).

Выделяемые аммиак и серная кислота от сорбционных колонн D206T, D207T выбрасываются через вентилятор В-37,1 (*учт. № 0027*), от сорбционных колонн D206TS, D207TS - через вентилятор В-37,2 (*учт. № 0028*).

Для сбора технологической воды с участка, предусмотрены два бассейна отстойника ПР и два бассейна-отстойника ВР, 2 ед. технологического бассейна (*учт. № 6032*) и отстойник РВР (*учт. № 6033*). Технологический бассейн (узел осаждения) – 2 карты – площадь зеркала 1785 м² (*учт. №№ 6034, 6035*), открытая насосная станция. Эти бассейны функционируют поочередно, что позволяет очищать их от скопившегося осадка. В процессе отстаивания технологической воды в бассейнах в атмосферу выделяются пары серной кислоты.

Склад серной кислоты. Для обеспечения участка серной кислотой предусмотрено устройство расходного склада с годовым расходом 72000 т. на открытом воздухе. Он включает в себя приемный узел с площадкой обслуживания и 2 резервуара объемом по 150 м³ каждый. Резервуары устанавливаются на фундаментах в специально изготовленном из кислотостойких материалов поддоне, который гарантирует вместимость аварийного разлива серной кислоты. Опорожнение поддона при аварии обеспечивается теми же насосами, что и разгрузка кислоты из автоцистерны. Подача кислоты на технологические участки осуществляется насосами. В результате хранения серной кислоты выделяются пары серной кислоты, выбрасываемые в атмосферу через дыхательные клапаны диаметром 100 мм, установленные на высоте 7,0 м (*ист. №№ 0029-030*). От насосной станции пары серной кислоты выбрасываются неорганизованно (*ист. № 6031*).

Склад аммиачной селитры. На складе аммиачной селитры в отапливаемом помещении узла приготовления десорбирующих растворов предусмотрена общеобменная приточно-вытяжная вентиляция с механическим побуждением и система местных отсосов от технологического оборудования на участках засыпки и растворения. В помещении приготовления десорбирующих растворов на участках засыпки и растворения, образующие вредные вещества (аммиак) выбрасываются от технологического оборудования с помощью местных отсосов через общую вытяжную систему (*ист. № 0038*). В отделении приема и складирования аммиачной селитры запроектирована двукратная вытяжная вентиляция с естественным побуждением через дефлекторы, где уровни загрязнения воздуха в них не превышают регламентированных значений.

Склад аммиачной воды. На территории промплощадки расположен склад аммиачной воды, хранящейся в резервуарах R655TA, R655TB, R655TC объемом V-50 м³ каждый. Водный аммиак используется для очистки десорбата от железа путем осаждения. Данный продукт используется для процесса подготовки продуктивного раствора. При хранении аммиачной воды в резервуарах происходит испарение аммиака, который накапливается в верхней части резервуаров. Для улавливания паров аммиака, выделяющихся при хранении аммиачной воды, на крышках резервуаров устанавливаются скрубберы d500 мм. Скруббер представляет собой колонну, заполненную керамической насадкой, которая уложена на решетку. Техническая вода подается в верхнюю часть скруббера и через брызгала равномерно распределяется по всему слою насадки. Газообразный аммиак поступает снизу через штуцер и движется вверх по насадке навстречу стекающей воде. Образовавшийся водный раствор аммиака отводится в резервуары для хранения аммиачной воды через штуцер, расположенный в нижней части скруббера. Воздух, поступивший в скруббер вместе с парами аммиака из резервуаров, уходит в атмосферу через дыхательные клапаны резервуаров, установленные на высоте 6 м, диаметр выходного отверстия 100 мм (*ист. №№ 0036, 0037, 0091*).

Пункт дезактивации, склад десорбатов. В здании пункта дезактивации со складом товарного десорбата на участке хранения десорбата в атмосферу

через систему местных отсосов установленных на крыше, на высоте 11,4 м и диаметром 350 мм в атмосферу выбрасываются аммиак (*ист. № 0039*). От емкостей R-630, 631, 633, 643 через дыхательный клапан выбрасывается аммиак и серная кислота (*ист. № 0040*).

Склад готовой продукции (ГП). На пункте складирования готового продукта (концентрат урановой руды) предусмотрена естественная вентиляция. Выбросы ЗВ отсутствуют, за тем, что на склад готовая продукция поступает в герметично закрытых бочках.

Механическая служба. В помещении мехмастерской для ремонтных работ при обработке металлоизделий установлено малогабаритное оборудование: универсально-заточной станок типа ЗЕ642, токарно-винторезный станок типа 16Д20, вертикально-сверлильный станок типа 2Г125 и станок консольно-фрезерный типа 6Т83. Время работы 2 ч/сутки, 730 ч/год. Загрязняющие вещества выбрасываются в атмосферу неорганизованно через дверные и оконные проемы (*ист. №№ 6043-6045*).

На заточном станке для отсоса и очистки воздуха от примесей пыли, образующейся при обработке металлических изделий установлена пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М со степенью очистки 99% (*ист. № 6042*).

Для производства необходимых ремонтных работ, предусмотрен сварочный пост с местным отсосом, который располагается внутри сварочного отделения. Выбросы от сварочного поста осуществляются через трубу диаметром 300 мм на высоту 7,0 м. (*ист. №№ 0041*). Годовой расход электродов марки МР-3 - 500кг.

Также для ремонтных работ в мехмастерской имеется плазменный резак. Время работы 2 ч/сутки, 730 ч/год (*ист. № 6046, 1025*).

АЗС. Для обеспечения топливом автомашин и котельных на промплощадке подучастка Южный предусмотрен расходный склад топлива и топливозаправочный пункт (ТЗП). Завоз топлива на склад производится автотранспортом. Годовой объем бензина – 100 тонн, дизельного топлива – 3249,796 тонн. Хранение топлива осуществляется в пяти подземных резервуарах стальных, сварных, вместимостью 4 по 25 м³ для дизельного топлива и 1 по 25 м³ для бензина. Герметичный слив топлива из автоцистерн осуществляется через сливные быстроразъемные муфты МС-1 и через специальные фильтры, предохраняющие от попадания механических примесей и воды в резервуары. Организованное выделение вредных веществ происходит, в основном, через дыхательное устройство типа СМДК 1004А, которое состоит из совмещенного механического клапана диаметром 80 мм и огневого предохранителя типа ОП-50. Выбросы вредных веществ осуществляются отдельно от каждого резервуара на высоте 2,5 м, с учетом проливов и заполнения баков автомашин нефтепродуктами. Раздача топлива (бензина и дизтоплива) производится на ТЗП через две топливораздаточные колонки типа 2КЭД-50-0,25-2-1 /2Э с по мощью двух топливораздаточных пистолетов на каждой колонке диаметрами 0,025 м на высоте 0,8 м. Одна колонка используется для заправки бензином, две для заправки дизельным топливом. Производительность колонок около 50 л/мин. Локальными источниками загрязнения атмос-

сферы будут являться дыхательные клапаны резервуаров (*ист. №№ 0047-0051*), топливораздаточные колонки (*ист. №№ 0052-0054*).

Бытовой комбинат. В здании бытового комбината в помещении котельной установлены три бойлера (миникотла) типа – Baymak. Согласно паспортным данным на котел общий расход жидкого топлива (дизельного) трех работающих котлов составит 291,662 т/год. Котельная предназначена для обогрева следующих зданий: физико-химической лаборатории, АБК, административного здания и пункта приема пищи. В отопительный сезон работают все котлы, а летом работает два котла. Выбросы осуществляются через трубу диаметром 500 мм и высотой 12 м (*ист. № 0055*). Время работы 14 ч/сутки, 5020 ч/год.

Физико-химическая лаборатория. При проведении анализов в физико-химической лаборатории в атмосферу выбрасываются аммиак, серная кислота, азотная кислота, соляная кислота. Источниками выбросов являются трубы высотой 12 м, диаметром – 500 мм. Вытяжные шкафы предусмотрены в аналитическом зале, зале спектрального анализа и складе кислот (*ист. № 0057-0059*). Время работы 8 ч/сутки, 2920 ч/год.

Лаборатории №3 и №4. В связи с увеличением запланированных объемов бурения и для улучшения условий работ по документации керна, для проведения замеров методом XRF, предусмотрены две лаборатории: лаборатория №3 и лаборатория №4. В лаборатории осуществляется пересыпка изучаемого керна в количестве до 2,0 т/год. Хранение керна будет осуществляться в закрытом шкафу для проб, пыление исключается. При пересыпке керна будет происходить выделение пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 %. Выброс загрязняющих веществ будет осуществляться через две трубы диаметром 0,315 м на высоте 2,8 м (*ист. №№ 1026, 1027*).

При определении обменной способности керна методом метиленового синего (МВТ) предусматривается применение реактивов перекись водорода – 87 кг/год, серной кислоты – 3,66 кг/год. При осуществлении анализа будет происходить выброс пероксида водорода и серной кислоты. В лаборатории для проведения анализов предусматривается применение азотной кислоты, соляной кислоты, серной кислоты, натрия гидроксида, диоксида железа. Годовой фонд рабочего времени составит 2920 ч/год. В процессе анализов будет происходить выброс азотной кислоты, соляной кислоты, серной кислоты, натрия гидроксида, диоксида железа. При работе портативного XRF анализатора выбросы вредных веществ в атмосферу отсутствуют. Выброс загрязняющих веществ будет осуществляться через трубу диаметром 0,125 м на высоте 3 м (*ист. № 1028*).

Кернохранилище. Для хранения проб, отобранных при разведочном и эксплуатационном бурении скважин, на территории промплощадки предусмотрено кернохранилище. В помещениях для проборазделочных и гидрогеологических работ предусмотрены вытяжные шкафы по 2 в каждом отделении с приточно-вытяжной вентиляцией механического побуждения (*ист. №№ 0060, 0061*). При производстве работ в атмосферный воздух выделяется

пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния. Высота трубы 3 м, диаметр – 500 мм.

Мастерская службы общестроительных работ. В помещении мастерской предусмотрены электросварочный пост, станок для деревообработки (циркулярная пила) и малярный цех. Годовой расход электродов марки МР-3 - 500 кг. Время работы 2 ч/сутки, 730 ч/год. Для электросварочного поста предусмотрен местный отсос, посредством трубы высотой 6 м и диаметр 200 мм загрязняющие вещества выбрасываются в атмосферу (*ист. № 0062*). Выбросы от станка деревообработки и малярного цеха поступают в атмосферный воздух неорганизованно через окна и двери (*ист. №№ 6063, 6064*).

Буровая база участка. В бытовом здании предусмотрено помещение для котельной. Котельная предназначена для обогрева объектов буровой базы. В котельной установлены два котла марки Viessman 500 кВт. Согласно паспортным данным котла общий расход жидкого топлива составляет 438 тонн в год. В отопительный сезон работают два котла, а летом работает один котел. Организованные выбросы осуществляются через трубу диаметром 400 мм и высотой 24 м (*ист. № 0077*). При эксплуатации котлов в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества такие как: диоксид азота, оксид азота, углерод, диоксид серы, углерода оксид.

Для обеспечения топливом котельной на территории буровой базы предусмотрен склад топлива. Хранение топлива осуществляется в стальном, подземном резервуаре, вместимостью 10 м³, завоз топлива на склад производится автотранспортом. Герметичный слив топлива из автоцистерн осуществляется через сливные быстроразъемные муфты МС-1 и через специальные фильтры, предохраняющие от попадания механических примесей и воды в резервуар. Выделение вредных веществ, таких как углеводороды предельные С12-С19 и сероводорода происходит, в основном через дыхательное устройство, которое состоит из совмещенного механического клапана диаметром 50 мм и огневого предохранителя. Выбросы вредных веществ осуществляются от резервуара на высоту 4 метра (*ист. № 0078*).

В здании по приготовлению буровых растворов (ангар №3) предусмотрена общеобменная приточно-вытяжная система. Всё технологическое оборудование предусмотрено в закрытом исполнении. Пыление от технологического оборудования исключается, ввиду обильного орошения глинопорошка водой. Выбросы могут быть только при наливе готового раствора в цистерны. В помещении ангара предусмотрены 3 единицы осевых вентиляторов с естественным побуждением (*ист. №№ 1001, 1002, 0080, 0081, 0082, 7006*). Время работы 24 ч/сутки, 8760 ч/год. Засыпка ингредиентов в приемный бункер происходит по мере приготовления буровых растворов, общим расходом 646,373 т/год, часы работы 430 ч/год. Хранение перед вывозом на шламонакопители керна осуществляется в специальном контейнере 18 м³, вывоз производится раз в неделю.

В здании ангара №1 предусмотрен электросварочный пост с местным отсосом. При помощи вентилятора вытяжной вентиляции 3В выбрасываются в атмосферный воздух через трубу высотой 5 м, диаметром 300 мм (*ист. №*

0079). Время работы 2 ч/сутки, 730 ч/год. Также установлены фитиновый станок для ПНД и стыковой аппарат для PVDF, для изготовления труб (ист. № 7005).

Таблица 2.2 - Данные мониторинга эмиссий в атмосферный воздух по участку № 2 «Торткудук» подучасток Южный в 2021 г.

Наим. источника	Наименование ЗВ	2021 1 кв	2021 2 кв	2021 3 кв	2021 4 кв
Котельная ЦППР 2-1, дымовая труба (0001)	Азот диоксид	0,0214270	0,01968	0,0099864	0,0108504
	Азот оксид	0,0095858	0,0082	0,0016226	0,0017622
	Углерод (Сажа)	0,0028193	0,00328	0,00005301	0,000165
	Диоксид серы	0,0098677	0,00956	0,00304	0,02360
	Оксид углерода	0,0360876	0,03389	0,00143	0,00139
ЦППР Выт. вент. В-14 (0003)	Серная кислота	-	-	0,000325	0,0001449
	Аммиак	-	-	0,00975	0,0144003
ЦППР Выт. вент. В-15 (0004)	Серная кислота	-	-	-	0,0006468
	Аммиак	-	-	0,0063504	0,0088704
ЦППР (вытяжка) (0005)	Аммиак	-	-	-	0,00003
ЦППР (вытяжка) (0006)	Аммиак	-	-	-	-
ЦППР Выт. вент. В-37.1 (0027)	Серная кислота	-	-	-	0,001065
	Аммиак	-	-	-	0,004402
ЦППР Выт. вент. В-37.2 (0028)	Серная кислота	-	-	-	-
	Аммиак	-	-	-	-
Бытовой комбинат котел (0055)	Азот диоксид	0,0119326	0,01075	0,0496608	0,0225
	Азот оксид	0,0038492	0,00394	0,008064	0,00365625
	Углерод (Сажа)	0,0011548	0,00108	0,002352	0,001395
	Диоксид серы	0,0046191	0,00430	0,01176	0,00761
	Оксид углерода	0,0180913	0,01613	0,034608	0,036
Котельная Буровой базы (0077)	Азот диоксид	0,0057138	0,00462	0,020488	0,019968
	Азот оксид	0,0009937	0,00092	0,003328	0,0032448
	Углерод (Сажа)	-	-	0,00078	0,001344
	Диоксид серы	0,0044716	0,00346	0,00075	0,05568
	Оксид углерода	0,0081980	0,00716	0,0013	0,001344

Таблица 2.3 - Данные мониторинга эмиссий в атмосферный воздух по участку № 2 «Торткудук» подучасток Южный в 2022 г.

Наим. источника	Наименование ЗВ	2022 1 кв	2022 2 кв	2022 3 кв	2022 4 кв
Котельная ЦППР 2-1, дымовая труба (0001)	Азот диоксид	0,0126792	0,011169	0,0220892	0,01639732
	Азот оксид	0,004352	0,001819	0,0093803	0,00655893
	Углерод (Сажа)	0,001904	0,00001547	0,00328	0,00306083
	Диоксид серы	0,02074	0,00049	0,0105907	0,00699619
	Оксид углерода	0,00340	0,00128	0,0378240	0,02732887
ЦППР Выт. вент. В-14 (0003)	Серная кислота	0,0002451	0,001989	-	-
	Аммиак	0,0126027	0,11645	-	0,006
ЦППР Выт. вент. В-15 (0004)	Серная кислота	0,000936	0,000088	-	-
	Аммиак	0,0513	0,0220836	-	0,001
ЦППР (вытяжка) (0005)	Аммиак	0,000296	0,0001292	-	0,0004
ЦППР (вытяжка) (0006)	Аммиак	0,000144	-	-	0,0002
ЦППР Выт. вент. В-37.1 (0027)	Серная кислота	0,001144	0,000144	-	0
	Аммиак	0,008307	0,0023496	-	0,008
ЦППР Выт. вент. В-37.2 (0028)	Серная кислота	-	0,00014	-	0
	Аммиак	-	0,00235	-	0,009
Бытовой комбинат котел (0055)	Азот диоксид	0,0261	0,01953	0,010396	0,00511043
	Азот оксид	0,00405	0,0031745	0,0040243	0,00201320
	Углерод (Сажа)	0,001710	0,001050	0,00108	0,00077430
	Диоксид серы	0,00387	0,00399	0,0043597	0,00232292

Наим. источника	Наименование ЗВ	2022 1 кв	2022 2 кв	2022 3 кв	2022 4 кв
	Оксид углерода	0,12105	0,00525	0,0154266	0,00619446
Котельная Буровой базы (0077)	Азот диоксид	0,01652	0,0283776	0,0050912	0,00349446
	Азот оксид	0,0026908	0,0031728	0,0012122	0,00087361
	Углерод (Сажа)	0,001428	0,002592	-	-
	Диоксид серы	0,01596	0,00686	0,0038790	0,00297029
	Оксид углерода	0,001036	0,002976	0,0077581	0,00576586

Таблица 2.4 - Данные мониторинга эмиссий в атмосферный воздух по участку № 2 «Торткудук» подучасток Южный в 2023 г.

Наим. источника	Наименование ЗВ	2023 1 кв	2023 2 кв	2023 3 кв	2023 4 кв
Котельная ЦППР 2-1, дымовая труба (0001)	Азот диоксид	0,029868634	0,019296	0,0145248	0,06048
	Азот оксид	0,004978106	0,001312	0,0023596	0,009828
	Углерод (Сажа)	0,002844632	0,00016	0,000374	0,003045
	Диоксид серы	0,018490107	0,002848	-	0,00105
	Оксид углерода	0,012089685	0,011072	0,007004	
ЦППР 2-1, вент. труба (0002)	Аммиак	-		-	-
	Серная кислота	-		-	0,0025404
Котельная бытового комбината, дымовая труба (0048)	Азот диоксид	0,022332704	0,034587	0,0254048	0,0137984
	Азот оксид	0,004357601	0,000864	0,0041276	0,00224224
	Углерод (Сажа)	0,002723501	0,00324	0,000408	0,000784
	Диоксид серы	0,015251603	0,00521	0,00049	-
	Оксид углерода	0,008715202	0,006264	0,003604	0,032172
Котельная механической мастерской по обслуживанию и ремонту спецтехники, дымовая труба (0049)	Азот диоксид	0,008324662	-	-	0,018144
	Азот оксид	0,002774887	-	-	0,00288
	Углерод (Сажа)	0,001387444	-	-	0,001288
	Диоксид серы	0,008324662	-	-	0,001624
	Оксид углерода	0,017343046	-	-	-
ЦППР 2-36, вент. труба (0053)	Аммиак	-	0,001188	-	-
	Серная кислота	-	0,003432	-	-
Котельная ЦППР 2-36, дымовая труба (0066)	Азот диоксид	0,028166525	0,036425	0,010610	0,020454
	Азот оксид		0,001426	0,0017233	0,00224384
	Углерод (Сажа)	0,001965106	0,003131	0,000361	0,000416
	Диоксид серы	0,003930213	0,000341	0,000551	-
	Оксид углерода	0,009170497	0,0031	0,0114	0,0088
Котельная ЦППР 2-36, дымовая труба (0067)	Азот диоксид	0,031667037	-	-	0,0108544
	Азот оксид	0,007257029	-	-	0,00163134
	Углерод (Сажа)	0,00197919	-	-	-
	Диоксид серы	0,00395838	-	-	0,001537
	Оксид углерода	0,006597299	-	-	0,00265
Котельная ЦППР 2-36, дымовая труба (0068)	Азот диоксид	-	-	-	-
	Азот оксид	-	-	-	-
	Углерод (Сажа)	-	-	-	-
	Диоксид серы	-	-	-	-
	Оксид углерода	-	-	-	-

Вахтовый лагерь «Шанырак»

Вахтовый лагерь «Шанырак» на 1000 человек, предназначен для полноценного отдыха и проживания персонала предприятия и его подрядчиков на время вахты. На территории Вахтового поселка расположены следующие объекты: котельная с семью котлами, а именно ККС-КВ 1000 ЛЖ N=1000 кВт, 3 штуки (2 основных, 1 вспомогательный), высота трубы -14 м, диаметр -0,4 м (*ист. № 1019*), Yakut 50, 580 кВт (2 шт), высота трубы -15 м диаметр -0,5 м (*ист. № 1020*), Буран Бойлер CRONOS BB-1000 1020kW, 2 штуки, высота трубы – 15 м диаметр 0,5 м (*ист. № 1021*). Все котлы работают на ди-

зельном топливе. В котлы Yakut 50, 580 кВт (2 шт), при помощи насосов добавляется очищенное масло. Так как, методики расчета по очищенному маслу нет, то расчет производился по жидкому топливу, соответственно загрязняющими веществами при сжигании дизельного топлива и очищенного масла, будут: азот диоксид, азот оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид. А также на территории Вахтового поселка расположены резервуары для хранения и отпуска топлива для котлов (*ист. № 1022*), аварийная передвижная дизель-электростанция, пекарня (*ист. № 1024*).

Режим работы промплощадок круглосуточный, с вахтовым режимом работы работников (15/15, 30/30).

Таблица 2.5 - Данные мониторинга эмиссий в атмосферный воздух

Наименование источников выброса (номер)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (г/с)	Фактический результат по данным мониторинга эмиссий (г/с)		
			2021 г.	2022 г.	2023 г.
Котельная вахт. лагеря «Шанырак», дымовая труба (<i>1019</i>)	Азота диоксид	0,0795	0,0088307	0,02496	0,03155708
	Азот оксид	0,01292	0,0025230	0,00404	0,00769684
	Сажа	0,00636	0,000924	0,00124	0,00307874
	Серы диоксид	0,1495	0,0073589	0,01372	0,02462991
	Оксид углерод	0,3535	0,0134562	0,01199	0,04849015
Котельная вахт. лагеря «Шанырак», дымовая труба (<i>1020</i>)	Азота диоксид	0,323	0,0720	0,070921	0,11694546
	Азот оксид	0,0525	0,02529	0,025557	0,04774379
	Сажа	0,0254	0,009	0,009	0,01233828
	Серы диоксид	0,598	0,0841	0,084019	0,13893979
	Оксид углерод	1,414	0,0765	0,076671	0,13303887
Котельная вахт. лагеря «Шанырак», дымовая труба (<i>1021</i>)	Азота диоксид	0,0812	0	0,010233	0
	Азот оксид	0,0132	0	0,001677	0
	Сажа	0,00649	0	0,001209	0
	Серы диоксид	0,1525	0	0,001131	0
	Оксид углерод	0,3606	0	0,005343	0

Промежуточная площадка TKDi «Южный Торткудук»

Серная кислота выбрасывается от резервуаров серной кислоты (*ист. №№ 1029-1033*), от насосных (*ист. №№ 7084-7086*), от насосной по перекачке раствора ВР (*ист. №№ 7087-7093*), пескоотстойников ПР 5000 м² (*ист. №№ 7094, 7095*), пескоотстойников ВР 3000 м² (*ист. №№ 7096, 7097*), пескоотстойника 500 м² (*ист. № 7098*), технологического узла межбассейновых перекачек ПР (*ист. №№ 7099-7101*).

Участок ОПВ

Источники выбросов вредных веществ определены анализом технической части проекта, принятой технологией производства. Организованные источники выбросов – установка сорбции (комплекс сорбционных колонн), ёмкости серной кислоты, ДЭС (*ист. №№ 0087-0090, 0093*).

Неорганизованные источники выбросов на территории промплощадки – насосная серной кислоты (*ист. № 6094*).

От перекачивающих площадок (*ист. №№ 1004-1008*) и технологических бассейнов ПР и ВР (*ист. №№ 7010-7015*) неорганизованно выбрасываются пары серной кислоты

Новый блок. На новых блоках используются ДЭС. При эксплуатации ДЭС в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества такие как: диоксид азота, серы, оксид азота, углерода, углерод, бензапирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19. Выбросы осуществляются через трубу диаметром 0,1 м и высотой 2,0 м (*ист. №№ 0097, 0098*).

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

Рукавный фильтр, абсолютный фильтр

В здании ЦППР котел Weishaupt DK-2860, используемый для технологического процесса подготовки продуктивного раствора, оснащен пылегазоулавливающим оборудованием. Загрязняющие вещества, уходящие вместе с нагретым воздухом (*ист. № 0002*), проходят через три стадии очистки (рукавный фильтр, абсолютный фильтр, скруббер тонкой очистки), с КПД очистки 99,9 %, улавливаемые вещества - углерод, аммиак.

Рукавный фильтр. Принцип работы.

Поток воздуха: Загрязненный воздух поступает в корпус фильтра.

Фильтрация: Воздух проходит через специальные рукава (тканевые фильтры), где задерживаются частицы пыли и других загрязнителей.

Сбор пыли: Частицы остаются на внешней поверхности рукавов, образуя слой пыли.

Чистый воздух: Очищенный воздух проходит через фильтры и выходит наружу.

Очистка рукавов: Регулярно осуществляется очистка рукавов (путем встряхивания, продувки сжатым воздухом или реверсивного потока), чтобы удалить накопившуюся пыль.

Преимущества: Высокая эффективность фильтрации. Возможность работы с высокими концентрациями пыли. Долгий срок службы фильтров.

Абсолютный фильтр (HEPA фильтр). Принцип работы.

Поток воздуха: Загрязненный воздух поступает в корпус фильтра.

Фильтрация: Воздух проходит через плотную сеть волокон (стекловолокно или синтетический материал), где задерживаются мелкие частицы, алергены, бактерии и вирусы.

Механизмы фильтрации: Используются три основных механизма задержки частиц:

Интерцепция: Частицы, проходящие рядом с волокнами, прилипают к ним.

Импакция: Более крупные частицы отклоняются от потока воздуха и сталкиваются с волокнами.

Диффузия: Мелкие частицы сталкиваются с молекулами воздуха и задерживаются волокнами за счет броуновского движения.

Чистый воздух: Очищенный воздух проходит через фильтр и выходит наружу.

Преимущества: Высокая степень очистки воздуха (задержка до 99.97% частиц размером 0,3 микрон и больше).

Циклон и скруббер очистки двухступенчатой системы

Отходящие печные газы прокалочной печи, образованные при прокалке после очистки в циклонном пылеуловителе от урановой пыли и двухступенчатой системе очистки газов в скрубберах со степенью очистки 99,9%, выбрасываются в атмосферу через систему вентиляции (*ист. № 0005, 0006*). После очистки в атмосферу выбрасывается аммиак.

Принцип работы:

Первая ступень – Циклон:

Загрязненный газ поступает в циклон. Под действием центробежной силы крупные частицы пыли и загрязнителей отделяются и собираются в бункере. Частично очищенный газ выходит из циклона.

Вторая ступень – Скруббер:

Частично очищенный газ из циклона поступает в скруббер. В скруббере газ контактирует с распыленной жидкостью, которая удаляет оставшиеся мелкие частицы и газообразные загрязнители. Очищенный газ выходит из скруббера.

Преимущества двухступенчатой системы: Высокая степень очистки газа за счет последовательного использования двух методов. Эффективное удаление как крупных, так и мелких частиц, а также газообразных загрязнителей. Снижение нагрузки на скруббер благодаря предварительной очистке в циклоне, что повышает общую эффективность системы и продлевает срок службы скруббера.

Гидрозатворы на резервуарах серной кислоты

На промышленной площадке установками очистки (улавливания) газа оснащены резервуары серной кислоты (*ист. №№ 0029, 0030, 0074, 0075*). Гидрозатворы являются одним из методов улавливания паров и предотвращения их выбросов из резервуаров с серной кислотой и другими агрессивными или летучими веществами. Они действуют как барьер, используя слой воды или другой жидкости, через который должен пройти газ, тем самым задерживая или поглощая определенные компоненты перед выходом в атмосферу.

Принцип работы гидрозатвора. Гидрозатвор состоит из камеры, заполненной водой или другой жидкостью, через которую проходит воздушный поток. Пары, выходящие из резервуара, должны пройти через этот слой жидкости. При прохождении через жидкость, более тяжелые и растворимые компоненты, такие как пары серной кислоты, растворяются в жидкости и задерживаются.

Эффективность гидрозатворов. Эффективность гидрозатвора зависит от нескольких факторов:

Глубина жидкости: Чем глубже слой жидкости, через который должны пройти газы, тем выше эффективность улавливания. Однако слишком большая глубина может создавать дополнительное сопротивление и затруднять прохождение газов.

Растворимость паров: Эффективность улавливания повышается для компонентов, которые хорошо растворяются в выбранной жидкости. Пары серной кислоты хорошо растворимы в воде, что делает гидрозатворы довольно эффективными для их улавливания.

Скорость потока газа: Высокие скорости потока могут снижать эффективность гидрозатвора, поскольку газам требуется больше времени для растворения в жидкости. Оптимальное регулирование скорости потока способствует лучшему поглощению паров.

Температура и давление: Эти параметры также влияют на растворимость и поведение газов в гидрозатворе. Оптимальное поддержание температуры и давления может улучшить результаты.

В настоящем проекте для целей расчетов выбросов паров серной кислоты принята эффективность улавливания паров серной кислоты гидрозатвором 98%.

Пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М

На заточном станке для отсоса и очистки воздуха от примесей пыли, образующейся при обработке металлических изделий установлена пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М со степенью очистки 99% (*ист. № 6042*).

Пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М представляет собой промышленное устройство для улавливания пыли и других твердых частиц из воздушных потоков, которое используется в различных отраслях промышленности, таких как металлургия, строительство, энергетика и другие производства, где необходимо контролировать выбросы вредных веществ в атмосферу.

Эффективность улавливания: Эффективность улавливания пыли агрегатом ЗИЛ-900М может достигать высоких значений, обычно 95-99%, в зависимости от типа и размера улавливаемых частиц и условий эксплуатации. В настоящем проекте для расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу принята эффективность 98%.

Управление и обслуживание: Агрегаты как ЗИЛ-900М обычно оборудованы системами автоматического управления, которые позволяют оптимизировать процесс работы и минимизировать потребность в ручном вмешательстве. Регулярное техническое обслуживание необходимо для поддержания эффективности и надежности агрегата.

Скруббер

Для улавливания паров аммиака, выделяющихся при хранении аммиачной воды, на крышках резервуаров устанавливаются скрубберы d500 мм. Скруббер представляет собой колонну, заполненную керамической насадкой,

которая уложена на решетку. Техническая вода подается в верхнюю часть скруббера и через брызгала равномерно распределяется по всему слою насадки. Газообразный аммиак поступает снизу через штуцер и движется вверх по насадке навстречу стекающей воде. Образовавшийся водный раствор аммиака отводится в резервуары для хранения аммиачной воды через штуцер, расположенный в нижней части скруббера. Воздух, поступивший в скруббер вместе с парами аммиака из резервуаров, уходит в атмосферу через дыхательные клапаны резервуаров, установленные на высоте 6 м, диаметр выходного отверстия 100 мм (*ист. №№ 0036, 0037, 0091*).

Принцип работы:

Входной поток: Загрязненный газ, содержащий аммиак, поступает в скруббер через входное отверстие.

Распыление жидкости: Внутри скруббера расположены форсунки, которые распыляют абсорбент. Этот раствор предназначен для химической реакции с аммиаком.

Контакт газ-жидкость: Газ и распыленная жидкость интенсивно перемешиваются внутри скруббера, что обеспечивает максимальный контакт между аммиаком в газе и каплями абсорбента.

Химическая реакция: Аммиак (NH_3) реагирует с кислотой, образуя аммонийные соли. Образовавшиеся аммонийные соли растворяются в жидкости.

Сбор жидкости: Жидкость с растворенными аммонийными солями стекает вниз и собирается в сборнике жидкости в нижней части скруббера.

Чистый газ: Очищенный от аммиака газ выходит из скруббера через верхнее выходное отверстие. Для предотвращения уноса капель жидкости с газом может использоваться демистер – устройство для удаления капель из потока газа.

Преимущества скруббера для улавливания аммиака: Высокая эффективность удаления аммиака из газового потока. Возможность использования различных абсорбентов для повышения эффективности процесса. Регулируемая степень очистки за счет изменения состава и количества абсорбента. Одновременное удаление других газообразных загрязнителей, если они присутствуют в газовом потоке.

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

Технология подземного скважинного выщелачивания урана

Подземное скважинное выщелачивание (ПСВ) считается одной из наиболее экологически безопасных методик добычи урана, особенно с точки зрения воздействия на атмосферу, поскольку основное воздействие связано с потенциальным утечками и испарениями химических веществ, которые можно контролировать с помощью современных технологий и строгих экологических стандартов.

Сравнение с передовым мировым опытом: Ведущие страны, применяющие ПСВ, такие как США, Канада и Австралия, разработали передовые методы минимизации воздействия на окружающую среду. Эти методы включают использование закрытых систем, снижение количества используемых химических веществ и усовершенствование систем мониторинга.

Воздействие на атмосферу: ПСВ вызывает минимальное прямое загрязнение атмосферы, так как процесс происходит под землей, и отсутствует необходимость в больших открытых разработках или перемещении больших объемов породы, что типично для традиционной горной добычи. Основное потенциальное воздействие на атмосферу может происходить через испарение химических веществ, используемых в процессе выщелачивания (например, аммиака и серной кислоты), если они не улавливаются или не утилизируются должным образом.

Технологические инновации и стандарты: Многие современные проекты ПСВ внедряют технологии для снижения выбросов летучих органических соединений и других вредных веществ. Это может включать оборудование для сбора паров и их нейтрализацию. Передовой мировой опыт также включает строгие стандарты контроля качества подземных вод после завершения добычи, чтобы предотвратить возможное долгосрочное загрязнение, включая воздушные компоненты.

Законодательные и экологические нормы: В странах с передовым опытом применения ПСВ законодательство требует комплексного подхода к экологической безопасности, включая обязательное ведение экологического мониторинга и регулярную оценку воздействия на окружающую среду. Законодательством Республики Казахстан предусмотрен аналогичный подход.

Процессы сорбции урана

Технология сорбции с использованием смол для извлечения урана из продуктивных растворов, является одной из наиболее экологически благоприятных методов добычи урана с точки зрения воздействия на атмосферу. Применяемая технология соответствует мировому опыту по следующим параметрам:

Минимальное атмосферное воздействие: Смолы, используемые для сорбции урана из растворов, обеспечивают высокоэффективное извлечение урана, минимизируя необходимость в обращении с большим количеством химически загрязненной воды и сокращая риск её утечки в атмосферу.

Контроль загрязнений: Современные технологии и методы управления в процессах ПСВ включают строгий контроль за составом и обращением с продуктивными растворами, что предотвращает утечки в атмосферу.

Мониторинг и реабилитация: После завершения добычи предусмотрены меры по реабилитации скважин и месторождений, включая очистку и мониторинг подземных вод, что также способствует предотвращению долгосрочного воздействия на атмосферу.

Соответствие мировым стандартам: Технология ПСВ и применяемые в ней методы сорбции смолами соответствуют мировым стандартам эко-

логической безопасности. Многие страны, включая США и Канаду, активно используют эту технологию, устанавливая высокие требования к экологической безопасности и минимизации воздействия на атмосферу.

Гидрозатвор осушителя на резервуарах серной кислоты

Гидрозатворы осушителей на резервуарах серной кислоты являются эффективным и проверенным средством для минимизации утечек паров в атмосферу, что соответствует мировым стандартам и передовым практикам в области экологической безопасности. Их использование и правильное обслуживание являются ключевыми факторами в обеспечении соблюдения экологических норм и предотвращении загрязнения атмосферы.

Эффективность улавливания паров: Гидрозатворы широко используются в мировой практике для контроля испарений в резервуарах с агрессивными химическими веществами, включая серную кислоту. Они эффективны в предотвращении утечек летучих веществ в атмосферу, что соответствует требованиям экологических стандартов многих стран.

Соответствие экологическим нормам: В странах с развитым законодательством в области охраны окружающей среды, таких как страны Европейского Союза и США, применение гидрозатворов регламентировано строгими экологическими нормами. Эти устройства должны обеспечивать высокий уровень изоляции паров от атмосферы, что направлено на снижение атмосферного загрязнения.

Технологические аспекты и инновации: Современные гидрозатворы могут быть оснащены дополнительными средствами контроля и автоматизации для повышения их эффективности и надежности. Например, системы контроля уровня жидкости в гидрозатворе помогают поддерживать его функциональность и предотвращать переполнение.

Применение и обслуживание: Регулярное техническое обслуживание и проверка гидрозатворов критически важны для поддержания их эффективности. Неправильное обслуживание или износ элементов может снизить эффективность улавливания паров и увеличить риск атмосферного загрязнения.

Технология бурения скважин

Технология бурения скважин с использованием установок БПУ-1200 М и буровых станков ЗИФ-1200МР с применением бурового раствора представляет собой стандартный метод в геологоразведке и добыче полезных ископаемых. Для оценки этой технологии в контексте мирового опыта с точки зрения воздействия на атмосферу, стоит рассмотреть следующие аспекты:

Тип бурового раствора: Прогресс в области буровых растворов направлен на минимизацию экологического воздействия. Экологически безопасные, биоразлагаемые растворы на водной основе с низким содержанием вредных добавок становятся стандартом на международном уровне. Использование таких растворов помогает снизить риск загрязнения атмосферы.

Выбросы от буровых установок: Буровые станки и установки, оснащенные электрическими двигателями, не генерируют выбросы CO₂ и других

загрязнителей. Станки типа ЗИФ-1200МР могут требовать модернизации для соответствия последним экологическим стандартам.

Обслуживание и контроль: Правильное обслуживание и регулярные проверки бурового оборудования играют ключевую роль в поддержании его экологической эффективности. Неправильное обслуживание может привести к увеличению уровня загрязнителей, выделяемых в атмосферу.

Дизельные электростанции для буровых установок

Дизельные электростанции марок CSW-275, QAZ 150 и Alimar №1 могут соответствовать современному мировому опыту в зависимости от их конструкции, возраста, и применяемых технологий снижения выбросов. Если станции оснащены современными системами очистки выхлопов и отвечают строгим нормативам, они могут считаться экологически безопасными в контексте международного опыта.

Топливная эффективность: Дизельные генераторы, такие как CSW-275, QAZ 150 и Alimar №1, традиционно используют дизельное топливо, которое содержит углеводороды и при сгорании выделяет CO₂, NO_x, SO₂, и твердые частицы. Использование более чистого топлива или смесей с биодизелем может помочь уменьшить эти выбросы.

Технологии снижения выбросов: Современные дизельные генераторы оборудуются технологиями, такими как селективное каталитическое восстановление (SCR) для уменьшения выбросов NO_x и фильтрами твердых частиц для сокращения выброса сажи. Эффективность этих систем существенно влияет на уровень загрязнения.

Технологии контроля выбросов: соответствие нормам - важно убедиться, что данные электростанции соответствуют международным стандартам, таким как EURO или EPA, которые устанавливают пределы на выбросы загрязняющих веществ. Станции новых моделей обычно лучше соответствуют этим требованиям.

Соответствие международным экологическим стандартам: сертификация и нормативы - страны и регионы, стремящиеся к сокращению атмосферного загрязнения, принимают строгие экологические стандарты, которым должно соответствовать оборудование. Наличие сертификатов, подтверждающих соответствие станций CSW-275, QAZ 150 и Alimar №1, указывает на их пригодность к эксплуатации в данных условиях.

Пылеподавление при производстве буровых работ

При производстве буровых и земляных работ принимаются меры для подавления пыли, чтобы минимизировать воздействие на окружающую среду и здоровье работников. Вот основные мероприятия по пылеподавлению, которые применяются:

Орошение водой: Регулярное орошение рабочих зон водой помогает уменьшить количество пыли в воздухе. Используемые для этого поливомочные машины могут покрывать большие площади и эффективно снижают поднятие пыли при перемещении грунта или бурении.

Орошение дорог: Въездные и проездные дороги на буровые площадки регулярно увлажняются, чтобы предотвратить поднятие пыли транспортными средствами.

2.4 Перспектива развития

На участке №1 «Южный» месторождения Моинкум осуществляется деятельность по добыче урана в соответствии с проектом «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году» [12]. Производственная программа по участку № 2 «Торткудук» предусмотрена на 2025–2034 гг. и представлена в таблице 2.1.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблицах 2.7 (подучасток Северный), 2.9 (подучасток Южный), 2.11 (Шанырак), 2.13 (TKDi), 2.15 (ОПВ).

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные выбросы

Аварийный выброс - непредвиденное, непредсказуемое и непреднамеренное поступление загрязняющих веществ, значительно превышающее нормативы допустимого выброса, вызванное аварией или нарушением технологического процесса на объектах I или II категории [3].

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями (аварии, инциденты за исключением технологически неизбежного сжигания газа), не нормируются. Оператор организует учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей [3].

Добыча урана методом ПСВ, последующая сорбция урана и хранение серной кислоты включают ряд операций, каждая из которых может потенциально привести к аварийным выбросам загрязняющих веществ в атмосферу. Ниже приведены некоторые из возможных сценариев:

Подземное скважинное выщелачивание урана.

Разрывы или утечки оборудования: При нарушении целостности труб, скважин или другого оборудования, используемого для впрыскивания или откачки растворителя, могут произойти утечки, которые, хотя и менее вероятны для прямого попадания в атмосферу из-за подземного расположения процесса, могут влиять на поверхностные воды и почву, способствуя вторичному испарению вредных веществ.

Испарения растворителей: Химические растворители, такие как серная кислота или аммиак, используемые для выщелачивания урана, могут испаряться при их подаче в скважины или в случае утечек, что приводит к выбросам в атмосферу.

Сорбция урана.

Аварии на оборудовании для сорбции: Системы сорбции урана используют смолы, которые могут выделять летучие органические соединения при неправильном обращении или технических сбоях.

Обработка и регенерация смол: Процесс регенерации смол может включать использование сильных кислот или щелочей, что может привести к выбросам паров этих химикатов в случае утечек или нарушения технологического процесса.

Хранение серной кислоты.

Разгерметизация резервуаров: Хранение серной кислоты требует специальных материалов и технологий из-за её коррозионных свойств. Аварии, такие как разгерметизация или разрыв резервуаров, могут привести к массовым выбросам аэрозолей серной кислоты в атмосферу.

Технические сбои систем безопасности: Системы контроля за уровнем и давлением в резервуарах могут выйти из строя, что потенциально приведет к переполнению и выбросам.

Общие меры предосторожности и управление рисками.

Регулярный мониторинг и обслуживание: Все системы и оборудование должны регулярно проверяться и обслуживаться для предотвращения утечек и аварий.

Системы аварийного реагирования: На предприятии разработаны и внедрены эффективные планы действий на случай аварий, включая системы автоматического закрытия, вентиляции и очистки воздуха.

Обучение персонала: Работники должны быть хорошо обучены методам безопасного обращения с химическими веществами и действиям в экстренных ситуациях.

Эти меры помогают минимизировать риск аварийных выбросов и уменьшить их воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями (аварии, инциденты за исключением технологически неизбежного сжигания газа), не нормируются. Оператор организует учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

Залповые выбросы

Залповые выбросы - это резкий рост количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Они отличаются от обычных выбросов тем, что происходят в течение короткого времени (от нескольких секунд до нескольких минут). В отличие от аварийных выбросов, залповые выбросы обычно связаны с периодическими производственными процессами, такими как загрузка, рабочий процесс и выгрузка. На участке №1 «Южный» месторождения Моинкум залповые выбросы загрязняющих веществ технологией не предусмотрены.

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Величины эмиссий в атмосферу при производстве определены расчетным путем. Протоколы расчетов с указанием расчетных методик и исходных

данных представлены в Приложении Б. Перечень загрязняющих веществ представлен в таблицах 2.6 (подучасток Северный), 2.8 (подучасток Южный), 2.10 (Шанырак), 2.12 (TKDi), 2.13 (ОПВ).

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных

Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, является задание на проектирование полученное от оператора, проект «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году» [12], материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников, данные отчетности по производственному экологическому контролю оператора, заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду (приложение А).

Определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ проведено с применением инструментальных и расчетных методов.

Инструментальные методы применены для следующих источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу, контролируемых в рамках утвержденного ПЭК:

- ЦППР 2-1, вент. труба (*ист. № 0002*)
- ЦППР выт. вент. В-14 (*ист. № 0003*);
- ЦППР выт. вент. В-15 (*ист. № 0004*);
- ЦППР (вытяжка) (*ист. № 0005*);
- ЦППР (вытяжка) (*ист. № 0006*);
- ЦППР выт. вент. В-37.1 (*ист. № 0027*);
- ЦППР выт. вент. В-37.2 (*ист. № 0028*);
- ЦППР 2-36, вент. труба (*ист. № 0053*).

Максимально-разовые выбросы (г/с) для этих источников определены согласно инструментальным измерениям массовой концентрации и значений массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах выполненным аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании приняты и приведенным в ежеквартальных отчетах ТОО СП «КАТКО» по ПЭК. В качестве нормативов приняты максимальные за последние три года выбросы. Валовые выбросы (т/год) от этих источников определены расчетным методом исходя из максимальной нагрузки (мощности), предусмотренной проектными и техническими документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

Максимально-разовые и валовые выбросы от контролируемых в рамках ПЭК:

- котельная ЦППР 2-1, дымовая труба (*ист. № 0001*),
- бытовой комбинат котел (*ист. № 0055*)
- котельная бытового комбината, дымовая труба (*ист. № 0048*),

- котельная механической мастерской по обслуживанию и ремонту спецтехники, дымовая труба (*ист. № 0049*),
- котельная ЦППР 2-36, дымовая труба (*ист. № 0066*),
- котельная ЦППР 2-36, дымовая труба (*ист. № 0067*),
- котельная ЦППР 2-36, дымовая труба (*ист. № 0068*),
- котельная Буровой базы (*ист. № 0077*),
- котельная вахт. лагеря «Шанырак», дымовая труба (*ист. № 1019*),
- котельная вахт. лагеря «Шанырак», дымовая труба (*ист. № 1020*),
- котельная вахт. лагеря «Шанырак», дымовая труба (*ист. № 1021*),

определялись расчетным методом, т. к. инструментальные замеры выбросов отопительных котельных проводились в плановом порядке и их результаты не всегда соответствуют критериям, установленным п. 18 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду [3]».

Согласно этим критериям, нормативы допустимых выбросов устанавливаются для всех штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категорий, при их максимальной нагрузке (мощности). Отопительная котельная работает при максимальной нагрузке обычно в самые холодные зимние месяцы, в ночное время, когда температура воздуха наиболее низкая и, как правило, этот период не совпадает с периодом плановых инструментальных замеров в рамках ПЭК.

Расчетные методы применены также для определения характеристик неорганизованных выделений (выбросов) и при отсутствии возможности проведения инструментальных замеров на источниках с организованным выбросом.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности 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
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.00217	0.005955	0.148875
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.0003844	0.000957	0.957
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	3.8894333	12.00762	300.1905
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	5.05600542	15.6100195	260.166992
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.00728666	0.186598	1.86598
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.648	2.00125	40.025
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	1.2963	4.0025	80.05
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	3.2418694	10.00813	3.33604333
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0000889	0.000275	0.055
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.0000917	0.00033	0.011
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.15554	0.4803	48.03
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.15554	0.4803	48.03
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1.5554	4.803	4.803
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола		0.3	0.1		3	0.0034009	0.03435	0.3435
	углей казахстанских месторождений) (494)								
	В С Е Г О :						16.01151068	49.6215845	788.01289

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

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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. оC	точечного источ. /1-го конца лин.		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Вентиляция естественной вытяжки	1	8760	Труба	0069	3	0.5	0.07	0.0137445	25	13124	7618		
001		Вентиляция естественной вытяжки	1	8760	Труба	0070	3	0.5	0.07	0.0137445	25	13143	7604		
002		Резервуар серной кислоты	1	8760	Труба	0074	12	0.5	0.04	0.007854		13032	7593		
002		Резервуар серной кислоты	1	8760	Труба	0075	12	0.5	0.04	0.007854		13054	7596		
003		ДЭС QAZ 250 №11	1	850	Труба	0083	3	0.1	25	0.1963495		12780	5882		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0069	Гидрозатвор осушителя; Гидрозатвор осушителя;	0322	100	98.00/98.00	0322	Серная кислота (517)	0.00064	50.828	0.02018	2025
0070					0322	Серная кислота (517)	0.00064	50.828	0.02018	2025
0074					0322	Серная кислота (517)	0.00000048	0.061	0.000014	2025
0075					0322	Серная кислота (517)	0.00000048	0.061	0.000014	2025
0083					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	2225.623	1.335	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	2892.801	1.736	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	370.767	0.2225	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	741.535	0.445	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	1853.837	1.113	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	88.974	0.0534	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	88.974	0.0534	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.1747	889.740	0.534	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
003		ДЭС QAZ 250 №12	1	850	Труба	0084	3	0.1	25	0.1963495		11860	6126		
003		ДЭС QAZ 275 №1	1	1721	Труба	0086	3	0.1	25	0.1963495		11725	8690		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0084						Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	2225.623	0.2985	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	2892.801	0.388	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	370.767	0.04975	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	741.535	0.0995	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	1853.837	0.2488	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	88.974	0.01194	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	88.974	0.01194	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	889.740	0.1194	2025
0086					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.484	2464.992	3	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.63	3208.564	3.9	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0807	411.002	0.5	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
004		Вытяжные шкафы	1	2920	Труба	0092	3	0.5	3.06	0.6008296		13042	7524		
003		ДЭС - 72кВт	1	772.5	Труба	0095	3	0.1	25	0.1963495		14263	8875		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0092					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1614	822.004	1	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4035	2055.009	2.5	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01937	98.651	0.12	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01937	98.651	0.12	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1937	986.506	1.2	2025
0095					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)	0.0003	0.499	0.0034	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1392	708.940	0.387	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
005		Модуль номинального подкисления (120X). Емкость для аварийного сброса R121X-A ДЭС - 72кВт	1	8760	Труба	1003	2.5	0.25	0.17	0.0083449		14187	8513		
003			1	772.5	Труба	1009	3	0.1	25	0.1963495		14400	9125		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1003					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.181	921.826	0.503	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0232	118.157	0.0645	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0464	236.313	0.129	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.116	590.783	0.3225	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00557	28.368	0.01548	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00557	28.368	0.01548	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0557	283.678	0.1548	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.000374	44.818	0.0118	2025
1009					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1392	708.940	0.387	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.181	921.826	0.503	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
003		ДЭС QAS 500 №1	1	665.9	Труба	1010	3	0.1	25	0.1963495		12575	6048		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1010					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0232	118.157	0.0645	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0464	236.313	0.129	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.116	590.783	0.3225	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00557	28.368	0.01548	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00557	28.368	0.01548	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0557	283.678	0.1548	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	3824.812	1.8	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	4970.728	2.34	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	637.129	0.3	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	1274.768	0.6	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.626	3188.192	1.5	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
003		GSW 505 kW № 01	1	887.9	Труба	1011	3	0.1	25	0.1963495		14146	8714		

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1011					1301	газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	152.942	0.072	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	152.942	0.072	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3003	1529.416	0.72	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	3824.812	2.4	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	4970.728	3.12	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	637.129	0.4	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	1274.768	0.8	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.626	3188.192	2	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	152.942	0.096	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	152.942	0.096	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.3003	1529.416	0.96	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
003		GSW 505 kW № 02	1	887.9	Труба	1012	3	0.1	25	0.1963495		11675	8825		
001		Технологический бассейн ПР (2 карты)	1	8760	Неорг. источник	6071	2					13087	7669	33	33

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1012						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
						0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	3824.812	2.4	2025
						0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	4970.728	3.12	2025
						0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	637.129	0.4	2025
						0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	1274.768	0.8	2025
						0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.626	3188.192	2	2025
						1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	152.942	0.096	2025
						1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	152.942	0.096	2025
6071						2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3003	1529.416	0.96	2025
						0322 Серная кислота (517)	0.0012028		0.037931	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Технологический бассейн ВР (2 карты)	1	8760	Неорг. источник	6072	2					13137	7540	33	33
002		Насосная склада кислоты	1	8760	Неорг. источник	6073	2					12999	7601	5	5
003		Автотранспортные работы	1	2000	Неорг. источник	6087	2					11923	8620	5	5
003		Горные выработки	1	10	Неорг. источник	6088	2					11860	8656	5	5
003		Сварочные работы	1	600	Неорг. источник	6089	2					11835	8581	5	5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6072					0322	Серная кислота (517)	0.0021049		0.066379	2025
6073					0322	Серная кислота (517)	0.000024		0.0007	2025
6087					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)	0.001174		0.02985	2025
6088					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)	0.001888		0.00096	2025
6089					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете	0.00217		0.005955	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, °C	точечного источника /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0143	на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003844		0.000957	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000333		0.00012	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00000542		0.0000195	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0003694		0.00133	2025
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000889		0.000275	2025
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0000917		0.00033	2025
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0.0000389		0.00014	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС				
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
005		Емкость для аварийного сброса (124X)	1	336	Неорг. источник	7008	2					14147	8489	5	5
005		Емкость для аварийного сброса РВР (134X)	1	336	Неорг. источник	7009	2					14134	8539	5	5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Северный**

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7008					0322	цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Серная кислота (517)	0.0004		0.0044	2025
7009					0322	Серная кислота (517)	0.0019		0.025	2025

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Южный**

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
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)			0.01		2	0.0012	0.028	2.8
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.032576	0.067856	1.6964
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.002488	0.003398	3.398
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	4.18651	36.38558	909.6395
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.00171	0.01803	0.1202
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.300075864	10.658888437	266.472211
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	4.884378	41.9206	698.676667
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.00043	0.0045	0.045
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.125538442	2.58463886	25.8463886
0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)				0.02		0.01116	0.264	13.2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.655311585	5.656445	113.1289
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.1917	20.1355	402.71
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00002745	0.000201337	0.02516713
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	5.38352	49.06409	16.3546967
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0005042	0.0006	0.12
0406	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)				0.1		0.001983	0.000664	0.00664
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0.4423	0.1214	0.002428
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0.1634	0.04486	0.00149533
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.01634	0.004486	0.00299067
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.01503	0.004128	0.04128

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - **подучасток Южный**

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
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.033145	0.05112	0.2556
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.01417	0.003893	0.00648833
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.0003918	0.0001076	0.00538
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.14791	1.2662	126.62
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.14791	1.2662	126.62
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.029013	0.003484	0.05806667
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0.05		0.0001245	0.000327	0.00654
2752	Уайт-спирит (1294*)					1	0.03125	0.0506	0.0506
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1.488874	12.733707	12.733707
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0958308	0.1593494	1.06232933
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	0.025951	0.045947	0.45947
2921	Пыль поливинилхлорида (1066*)				0.1		0.00636	0.000664	0.00664
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0000072	0.00001892	0.000473
2936	Пыль древесная (1039*)				0.1		0.000428	0.0012375	0.012375
	В С Е Г О :						20.437547841	182.550721054	2722.18563

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Про-изв-одс-тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, оС	точечного источ./1-го конца лин./центра площадного источника		2-го конца лин./длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Котел Baymak	1	8760	Труба дымовая	0001	24	0.4	3	0.3769911	80	12957	7654		
		Котел Ferroli	1	3600											
		Котел Ferroli	1	3600											
		Котел Cronos	1	3600											
001		Котел Weishaupt DK-2860	1	4380	Труба	0002	14	0.3	11.68	0.8256105	80	12954	7622		
		Скруббер тонкой очистки (вытяжной вентилятор M312.130)	1	4380											
001		Сорбционные колонны 200Т, (вент. система В-14)	1	8760	Труба	0003	3	0.25	16.81	0.8251589	25	12948	7629		
		Сорбционные колонны 200TS	1	8760											

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ						
							г/с	мг/м3	т/год							
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26						
0001	Скруббер тонкой очистки;	0303 0328	100 0	99.90/99.90 99.90/99.90	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3616	1240.250	2.357	2025						
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05875	201.506	0.3831	2025						
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.030425	104.355	0.2	2025						
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.7155	2454.091	4.708	2025						
					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1.6927	5805.785	11.121	2025						
0002		Скруббер тонкой очистки;			0303 0328	100 0	99.90/99.90 99.90/99.90	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01872	29.319	0.295	2025			
								0303	Аммиак (32)	0.000006784	0.011	0.0001069701	2025			
								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00304	4.761	0.048	2025			
								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000001585	0.002	0.000025	2025			
								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0373	58.418	0.588	2025			
0003					Скруббер тонкой очистки;			0303 0322	100 0	99.90/99.90 99.90/99.90	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0881	137.979	1.39	2025
											0303	Аммиак (32)	0.099	130.964	3.122064	2025
											0322	Серная кислота (517)	0.01716	22.700	0.5408	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость, м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, °C	точечного источника /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		(вент. система В-14) Десорбционные колонны 300 Т, (вентилятор В-14)	1	8760	Труба	0004	3	0.25	18.27	0.8968265	25	12981	7658		
	Десорбционные колонны 300 TS (вентилятор В-14)	1	8760												
	Емкости гидролиз железа и осаднения урана R-402, 403, 404, 405, 406, 408, 409, 410, 411, 421, 422, 423, 424, 426, 431, 433, S-430	1	8760												
001		Вытяжная камера (В-29)	1	8760	Труба	0005	25.5	0.2	51.22	1.6091238	25	12959	7610		
001		Вытяжная камера (В-30)	1	8760	Труба	0006	25.5	0.2	51.22	1.6091238	25	12967	7657		
001		Технологическое оборудование	1	8760	Труба	0007	3	0.5	8.19	1.6081027	25	12946	7647		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0004					0303	Аммиак (32)	0.02475	30.125	1.98014544	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.00429	5.222	0.0678907	2025
0005	Циклон и скруббер очистки двухступенчатой системы; Циклон и скруббер очистки двухступенчатой системы;	0303	100	99.90/99.90	0303	Аммиак (32)	0.00040704	0.276	0.0128364134	2025
0006		0303	100	99.90/99.90	0303	Аммиак (32)	0.00040704	0.276	0.0128364134	2025
0007					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Пр 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.		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		помещения ЦППР отм.3м Технологическо е оборудование помещения ЦППР отм.3м	1	8760	Труба	0008	3	0.5	8.19	1.6081027	25	12978	7581		
001		Технологическо е оборудование помещения ЦППР отм.3м	1	8760	Труба	0009	3	0.5	8.19	1.6081027	25	12986	7610		
001		Технологическо е оборудование помещения ЦППР отм.3м	1	8760	Труба	0010	3	0.5	8.19	1.6081027	25	13007	7605		
001		Технологическо е оборудование помещения ЦППР отм.3м	1	8760	Труба	0011	3	0.5	8.19	1.6081027	25	12973	7607		
001		Технологическо е оборудование помещения ЦППР отм.3м	1	8760	Труба	0012	3	0.5	8.19	1.6081027	25	12997	7604		
001		Технологическо е оборудование помещения ЦППР отм.3м	1	8760	Труба	0013	3	0.5	8.19	1.6081027	25	12980	7596		
001		Помещение ЦППР отм.6 м	1	8760	Труба	0014	6	0.5	8.19	1.6081027	25	13000	7585		
001		Помещение ЦППР отм.6 м	1	8760	Труба	0015	6	0.5	8.19	1.6081027	25	12959	7638		
001		Помещение ЦППР отм.6 м	1	8760	Труба	0016	6	0.5	8.19	1.6081027	25	12970	7617		
001		Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0017	9	0.5	8.19	1.6081027	25	12965	7627		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0008					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0009					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0010					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0011					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0012					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0013					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0014					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0015					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0016					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0017					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Про-изв-одс-тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра-бо-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.									точечного источ./1-го конца лин./центра площад-ного источника		2-го конца лин./длина, ширина площадного источника	
									ско-рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем-пер. оС				
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		отм.6 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0018	9	0.5	8.19	1.6081027	25	12985	7645		
001		отм.9 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0019	9	0.5	8.19	1.6081027	25	13004	7615		
001		отм.9 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0020	9	0.5	8.19	1.6081027	25	13001	7593		
001		отм.9 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0021	12	0.5	8.19	1.6081027	25	12997	7625		
001		отм.12 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0022	12	0.5	8.19	1.6081027	25	12989	7587		
001		отм.12 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0023	12	0.5	8.19	1.6081027	25	12975	7635		
001		отм.12 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0024	12	0.5	8.19	1.6081027	25	12978	7622		
001		отм.12 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0025	12	0.5	8.19	1.6081027	25	12957	7601		
001		отм.12 м Помещение ЦППР	1	8760	Труба	0026	12	0.5	8.19	1.6081027	25	12993	7636		
001		Сорбционные колонны D206T, D207T (вентилятор В-37.1)	1	8760	Труба	0027	24	0.4	6.57	0.8256105	25	12972	7645		
001		Сорбционные колонны D206TS, D207TS (вентилятор В-37.2)	1	8760	Труба	0028	24	0.4	6.57	0.8256105	25	12968	7591		
002		Резервуар серной кислоты	1	8760	Дыхательный клапан	0029	7	0.1	1.78	0.0139801	25	13028	7736		
002		Резервуар серной кислоты	1	8760	Дыхательный клапан	0030	7	0.1	1.78	0.0139801	25	13032	7730		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0018					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0019					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0020					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0021					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0022					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0023					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0024					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0025					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0026					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
0027					0322	Серная кислота (517)	0.001609	1.092	0.050741424	2025
					0303	Аммиак (32)	0.02475	32.723	0.780516	2025
0028					0322	Серная кислота (517)	0.00429	5.672	0.13528944	2025
					0303	Аммиак (32)	0.02475	32.723	0.780516	2025
0029	Гидрозатвор осушителя;	0322	100	98.00/98.00	0322	Серная кислота (517)	0.000000471	0.037	0.000015	2025
0030	Гидрозатвор осушителя;	0322	100	98.00/98.00	0322	Серная кислота (517)	0.000000471	0.037	0.000015	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
004		Резервуар R655TA	1	8760	Труба	0036	6	0.1	10.61	0.0833309	25	13035	7602		
004		Резервуар R655TB	1	8760	Труба	0037	6	0.1	10.61	0.0833307	25	13038	7596		
005		Резервуар R621T, 622T, 623T	1	8760	Труба	0038	11.4	0.35	7.86	0.7562206	25	13022	7673		
006		Пункт дезактивации, склад десорбатов	1	8760	Труба	0039	10	0.2	1.78	0.0559203	25	13001	7555		
006		Резервуары R630, 631, 633, 643	1	8760	Труба	0040	11.4	0.35	1.78	0.1712561	25	13017	7559		
007		Сварочный пост (1 ед.)	1	625	Труба	0041	6	0.2	5	0.1570796	25	13054	7516		
008		Резервуар для бензина V-25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0047	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	13147	7541		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0036	Гидрозатвор осушителя; Гидрозатвор осушителя;	0303	100	99.90/99.90	0303	Аммиак (32)	0.000075	0.982	0.0023652	2025
0037		0303	100	99.90/99.90	0303	Аммиак (32)	0.000075	0.982	0.0023652	2025
0038					0303	Аммиак (32)	0.075	108.260	2.3652	2025
0039					0303	Аммиак (32)	0.00112	21.863	0.03532032	2025
0040					0303	Аммиак (32)	0.0173	110.269	0.5455728	2025
0041					0322	Серная кислота (517)	0.0173	110.269	0.5455728	2025
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.001086	7.547	0.002443	2025
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0001922	1.336	0.0004325	2025
0047					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000444	0.309	0.0001	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2653	58194.818	0.0626	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	0.098	21496.766	0.02313	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.		2-го конца лин	
												/центра площад- ного источника		/длина, ширина площадного источника	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1 13	Y1 14	X2 15	Y2 16
008		Резервуар для Д/Т V-25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0048	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	13150	7535		
008		Резервуар для Д/Т V-25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0049	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	13154	7529		
008		Резервуар для Д/Т V-25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0050	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	13157	7524		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0048						1503*)				
						0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0098	2149.677	0.002313	2025
						0602 Бензол (64)	0.00902	1978.580	0.002128	2025
						0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001137	249.406	0.000268	2025
						0621 Метилбензол (349)	0.0085	1864.515	0.002007	2025
						0627 Этилбензол (675)	0.000235	51.548	0.0000555	2025
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000549	1.204	0.000001285	2025
0049						2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001955	428.839	0.000458	2025
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000549	1.204	0.000001285	2025
						2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001955	428.839	0.000458	2025
0050						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000549	1.204	0.000001285	2025
						2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.001955	428.839	0.000458	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
008		Резервуар для Д/Т V-25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0051	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	13161	7519		
008		ТРК (топливно-раздаточная колонка) для бензина	1	2920	Заправочный пистолет (заправка топливом)	0052	1	0.025	1.69	0.0008296	25	13127	7521		
008		ТРК (топливно-раздаточная колонка) для Д/Т	1	2920	Заправочный пистолет (заправка топливом)	0053	1	0.025	1.69	0.0008296	25	13131	7514		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0051					0333	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00000549	1.204	0.000001285	2025
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
0052					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001955	428.839	0.000458	2025
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				
0053					0415	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.177	232893.914	0.0588	2025
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				
					0416	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00654	8605.233	0.002173	2025
						Бензол (64)				
					0602	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000601	7907.867	0.002	2025
						Метилбензол (349)				
					0616	Этилбензол (675)	0.000758	997.365	0.000252	2025
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
					0621	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.000567	7460.500	0.001886	2025
						Этилбензол (675)				
					0627	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001568	206.315	0.0000521	2025
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);				
					0333	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.00000122	1.605	0.0000976	2025
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);				
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.000434	571.051	0.03476	2025
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
008		ТРК (топливно-раздаточная колонка) для Д/Т	1	2920	Заправочный пистолет (заправка топливом)	0054	1	0.025	1.69	0.0008296	25	13135	7507		
009		Котел Ваумак (1 ед.)	1	3600	Труба дымовая	0055	12	0.5	4.2	0.8246681		12941	7507		
	Котел Ваумак (1 ед.)	1	5160												
	Котел Ваумак (1 ед.)	1	5160												
009		Вытяжные шкафы (7 ед.)	7	20440	Труба	0057	12	0.5	4.8	0.9424778		12924	7512		
009		Вытяжной шкаф (1 ед.) зал спектрального	7	20440	Труба	0058	12	0.5	4.8	0.9424778		12913	7504		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0054					0333	Растворитель РПК-265П) (10)	0.00000122	1.605	0.0000976	2025
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
0055					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05424	65.772	0.8264	2025
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				
0057					0302	Азотная кислота (5)	0.00075	0.796	0.00793	2025
						Аммиак (32)				
						Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)				
						Серная кислота (517)				
0058					0302	Азотная кислота (5)	0.00048	0.509	0.00505	2025
						Аммиак (32)				
						Гидрохлорид (Соляная				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость, м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, °C	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
009		анализа Вытяжной шкаф (1 ед.) склад кислот	7	20440	Труба	0059	8	0.2	30	0.9424778		12899	7494		
010		Вытяжные шкафы (2 ед.) пробора разделочные работы	1	2920	Труба	0060	3	0.5	3.06	0.6008296		12883	7520		
010		Вытяжные шкафы (2 ед.) гидрогеологические работы	1	2920	Труба	0061	3	0.5	3.06	0.6008296		12878	7520		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0059						кислота, Водород хлорид) (163)				
						0322 Серная кислота (517)	0.00003	0.032	0.00028	2025
						0302 Азотная кислота (5)	0.00048	0.509	0.00505	2025
						0303 Аммиак (32)	0.00005	0.053	0.00052	2025
						0316 Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.00012	0.127	0.00126	2025
0060						0322 Серная кислота (517)	0.00003	0.032	0.00028	2025
						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)	0.00032	0.533	0.00341	2025
0061						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)	0.00032	0.533	0.00341	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Пр 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.		2-го конца лин	
												/центра площад- ного источника		/длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
011		Сварочный аппарат	1	500	Труба	0062	6	0.2	51.22	1.6091238		12847	7527		
012		Котел ViessmaN 500 кВт (1 ед.)	1	8760	Труба	0077	24	0.4	3	0.3769911		13096	7349		
		Котел ViessmaN 500 кВт (1 ед.)	1	3600											
012		Резервуар для д/т V-10 м3	1	8760	Труба	0078	4	0.05	2.55	0.0050069		13096	7313		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0062					0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.002714	1.687	0.004885	2025
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000481	0.299	0.000865	2025
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000111	0.069	0.0002	2025
0077					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04528	120.109	1.2404	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00736	19.523	0.2015	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.004	10.610	0.1095	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.094	249.343	2.576	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2224	589.934	6.09	
0078					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000305	0.609	0.000000997	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.001086	216.901	0.000355	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, °C	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
013		Сварочный аппарат	1	182.5	Труба	0079	5	0.3	8.19	0.578917		12993	7341		
014		Приготовление бурового раствора	1	6570	Труба	0080	4	0.05	6.37	0.0125075		13030	7280		
014		Приготовление бурового раствора	1	6570	Труба	0081	4	0.05	6.37	0.0125075		13027	7270		
014		Приготовление бурового	1	6570	Труба	0082	4	0.05	6.37	0.0125075		13043	7278		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0079					0123	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00744	12.852	0.004885	
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.001317	2.275	0.000865	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003044	0.526	0.0002	
0080					0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0.0003	23.986	0.007	2025
					0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.00279	223.066	0.066	2025
0081					0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0.0003	23.986	0.007	2025
					0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.00279	223.066	0.066	2025
0082					0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид)	0.0003	23.986	0.007	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		раствора													
004		Резервуар R655TC	1	8760	Труба	0091	6	0.1	10.61	0.0833307		13044	7587		
014		Растарка реагентов для приготовления бурового раствора	1	430	Труба	1001	3	0.5	1.5	0.2945243		13038	7286		
014		Приготовление бурового раствора	1	6570	Труба	1002	4	0.05	6.37	0.0125075		13037	7272		
007		Сварочный пост (1 ед.)	1	625	Труба	1025	6	0.2	50.94	1.6003273		13045	7523		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0091 1001	Гидрозатвор осушителя;	0303	100	99.90/99.90	0323	/в пересчете на алюминий/ (20) Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.00279	223.066	0.066	2025
					0303	Аммиак (32)	0.000075	0.900	0.0023652	2025
					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)	0.02525	85.731	0.03909	
1002					0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0.0003	23.986	0.007	2025
1025					0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.00279	223.066	0.066	2025
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.001086	0.679	0.002443	2025
					0143	Марганец и его соединения /в	0.0001922	0.120	0.0004325	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника	2-го конца лин. площадного источника			
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС		X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
016		Дизельный генератор SDMO J250 №1	1	2742	Труба выхлопная	1101	3	0.1	25	0.1963495		10970	7596			
016		Дизельный	1	2742	Труба выхлопная	1102	3	0.1	25	0.1963495		11279	7493			

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1101					0342	пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000444	0.028	0.0001	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	1281.898	2.484	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	1665.398	3.23	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	427.299	0.828	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	1067.994	2.07	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	51.286	0.0994	
1102					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	512.861	0.994	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.2517	1281.898	2.484	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника	2-го конца лин. площадного источника			
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оC		X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
016		генератор SDMO J250 №2	1	2742	Труба выхлопная	1103	3	0.1	25	0.1963495		10995	7313			
		Дизельный генератор SDMO J250 №3														

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1103					0304	Азота диоксид (4)	0.327	1665.398	3.23	2025
					0328	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	427.299	0.828	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	1067.994	2.07	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	51.286	0.0994	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	512.861	0.994	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	1281.898	2.484	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	1665.398	3.23	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (	0.0839	427.299	0.828	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника	2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника		
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС				
													X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Дизельный генератор SDMO J250 №4	1	2742	Труба выхлопная	1104	3	0.1	25	0.1963495		9476	6206		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1104					0337	IV) оксид (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	1067.994	2.07	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	51.286	0.0994	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	512.861	0.994	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	1281.898	2.484	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	1665.398	3.23	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	427.299	0.828	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	1067.994	2.07	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	
					1325	Формальдегид (	0.01007	51.286	0.0994	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Дизельный генератор SDMO J250 №5	1	2742	Труба выхлопная	1105	3	0.1	25	0.1963495		9785	6180		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1105					2754	Метаналь (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	512.861	0.994	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	1281.898	2.484	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	1665.398	3.23	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	427.299	0.828	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	1067.994	2.07	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	51.286	0.0994	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	512.861	0.994	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника	2-го конца лин. площадного источника		
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС				
													X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Дизельный генератор SDMO J250 №6	1	2742	Труба выхлопная	1106	3	0.1	25	0.1963495		9399	5897		
016		Дизельный генератор SDMO J250 №7	1	2742	Труба выхлопная	1107	3	0.1	25	0.1963495		11691	4738		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1106					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	1281.898	2.484	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	1665.398	3.23	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	427.299	0.828	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	1067.994	2.07	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	51.286	0.0994	
1107					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	512.861	0.994	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	1281.898	2.484	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	1665.398	3.23	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0839	427.299	0.828	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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. оC	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Дизельный генератор SDMO J250 №8	1	2742	Труба выхлопная	1108	3	0.1	25	0.1963495		12000	4764		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1108					0337	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2097	1067.994	2.07	2025
					1301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01007	51.286	0.0994	
					1325	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	
					2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.1007	512.861	0.994	
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	1281.898	2.484	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	1665.398	3.23	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	427.299	0.828	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	1067.994	2.07	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Дизельный генератор SDMO J250 №9	1	2742	Труба выхлопная	1109	3	0.1	25	0.1963495		11923	4429		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1109					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	51.286	0.0994	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	512.861	0.994	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	1281.898	2.484	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	1665.398	3.23	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	213.599	0.414	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	427.299	0.828	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	1067.994	2.07	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	51.286	0.0994	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	51.286	0.0994	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.1007	512.861	0.994	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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 конца лин /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Дизельный генератор SDMO J250 №10	1	2742	Труба выхлопная	1110	3	0.1	25	0.19635		12257	9244		
016		Дизельный генератор QAZ 250 EXPLO 12	1	2742	Труба выхлопная	1111	3	0.1	25	0.1963495		12592	9373		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатация степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1110					0301	265П) (10) Азота (IV) диоксид (	0.2517	1281.895	2.484	
					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (				
					0328	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,				
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (				
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись				
					1301	углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (				
					1325	Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (				
					2754	Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в				
1111						пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (	0.367	1869.116	2.484	2025
					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (				
					0328	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,				
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Дизельный генератор QAZ 275 №1	1	2742	Труба выхлопная	1112	3	0.1	25	0.1963495		12438	8961		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1112						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
						0337 Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.3056	1556.408	2.07	
						1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01467	74.714	0.0994	2025
						1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01467	74.714	0.0994	2025
						2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1467	747.137	0.994	
						0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.407	2072.834	2.16	
						0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.529	2694.175	2.81	
						0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0678	345.303	0.36	
						0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1356	690.605	0.72	
						0337 Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.339	1726.513	1.8	
						1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.01627	82.862	0.0864	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Дизельный генератор QAZ 275 №2	1	2742	Труба выхлопная	1113	3	0.1	25	0.1963495		12798	9013		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1113					1325	Акрилальдегид (474)	0.01627	82.862	0.0864	2025
					2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.1627	828.624	0.864	
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.407	2072.834	2.16	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.529	2694.175	2.81	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0678	345.303	0.36	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1356	690.605	0.72	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.339	1726.513	1.8	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01627	82.862	0.0864	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01627	82.862	0.0864	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.1627	828.624	0.864	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Пр 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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	X1 13	Y1 14	X2 15	Y2 16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
002		Насосная склада кислоты	1	8760	Неорг. источник	6031	2					13021	7727	3	3
003		Технологический бассейн (узел осаднения) (2 карты)	1	8760	Неорг. источник	6032	2					12929	7681	3	3
003		Отстойник РВР (1 карта)	1	365	Неорг. источник	6033	2					13069	7848	3	3
003		Технологический бассейн ПР (2 ед.)	1	365	Неорг. источник	6034	2					12962	7787	3	3
003		Технологический бассейн ВР (2 ед.)	1	1095	Неорг. источник	6035	2					12907	7751	3	3
007		Универсально-заточный станок	1	730	Неорг. источник	6042	2					13044	7514	3	3
007		Токарно-винторезный станок	1	730	Неорг. источник	6043	2					13036	7511	3	3
007		Сверлильный станок	1	730	Неорг. источник	6044	2					13030	7508	3	3
007		Станок консольно-	1	730	Неорг. источник	6045	2					13036	7483	3	3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6031	Пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М;	2902 2930	100 100	99.00/99.00 99.00/99.00	0322	Растворитель РПК-265П) (10)				
6032					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.0002639		0.008322	2025
6033					0322	Серная кислота (517)	0.0007073		0.022306	2025
6034					0322	Серная кислота (517)	0.0008011		0.025264	2025
6035					0322	Серная кислота (517)	0.0013352		0.042106	2025
6042					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0001245		0.000327	2025
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0000108		0.0000284	2025
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0000072		0.00001892	2025
6043					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00112		0.002943	2025
6044					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00022		0.000578	2025
6045					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00278		0.0073	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, °C	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
007		фрезерного типа Плазменный резак	1	730	Неорг. источник	6046	2					13051	7483	3	3
011		Циркулярная пила	1	730	Неорг. источник	6063	2					12849	7518	3	3
011		Малярный цех	1	450	Неорг. источник	6064	2					12854	7509	3	3
013		Механическая обработка пластмасс, резка, стыковка, сварка (ПНД)	1	93	Неорг. источник	7005	2					12974	7339	3	3
		Механическая	1	29											

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6046					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.02025		0.0532	2025
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003056		0.000803	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00867		0.02278	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001408		0.0037	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375		0.0361	2025
6063					2936	Пыль древесная (1039*)	0.000428		0.0012375	2025
6064					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.03125		0.0506	2025
7005					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.03125		0.0506	2025
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0917		0.1485	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01987		0.00299	
					0406	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	0.001983		0.000664	2025
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (	0.029013		0.003484	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС				
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
014		обработка пластмасс, резка, стыковка, сварка (PVDF) Временное хранение обезвоженного бурового шлама	1	168	Неорг. источник	7006	2					13015	7270	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7016	2					7983	6850	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7017	2					8214	6850	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7018	2					8729	7313	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7019	2					8910	7313	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7020	2					8884	7159	3	3
015		Емкость для	1	170	Неорг. источник	7021	2					8832	6154	3	3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7006					2921	586) Пыль поливинилхлорида (1066*)	0.00636		0.000664	2025
					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)	0.000061		0.000037	
7016					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7017					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7018					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7019					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7020					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7021					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Пр 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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
015		сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7022	2					9013	6206	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7023	2					10403	6232	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7024	2					9862	6592	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7025	2					9502	6772	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7026	2					8781	6566	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7027	2					9038	6747	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7028	2					8498	6648	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7029	2					9317	6836	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7030	2					8989	6508	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7031	2					11190	6882	3	3
015		Емкость для	1	170	Неорг. источник	7032	2					11190	6625	3	3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7022					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7023					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7024					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7025					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7026					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7027					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7028					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7029					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7030					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7031					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7032					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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	Количес-тво, шт.									точечного источ./1-го конца лин.		2-го конца лин./длина, ширина площадного источника	
									ско-рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем-пер. оС				
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
015		сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7033	2					11354	6882	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7034	2					11541	6929	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7035	2					11447	6648	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7036	2					11751	6836	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7037	2					11962	6601	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7038	2					12149	6414	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7039	2					11283	6180	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7040	2					11190	6016	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7041	2					11049	5759	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7042	2					11213	5501	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7043	2					11283	5267	3	3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7033					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7034					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7035					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7036					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7037					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7038					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7039					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7040					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7041					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7042					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7043					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
015		сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7044	2					11471	5501	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7045	2					11705	5454	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7046	2					11541	5220	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7047	2					11822	5173	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7048	2					13437	8100	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7049	2					13460	7866	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7050	2					13694	7725	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7051	2					13601	7468	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7052	2					13882	7514	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7053	2					13671	4635	3	3
015		Емкость для	1	170	Неорг. источник	7054	2					14116	4705	3	3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7044					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7045					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7046					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7047					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7048					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7049					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7050					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7051					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7052					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7053					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7054					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
015		сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7055	2					13788	4846	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7056	2					14022	4869	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7057	2					14046	5127	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7058	2					13788	5150	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7059	2					13812	5431	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7060	2					13858	5618	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7061	2					13648	5688	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7062	2					13929	5829	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7063	2					13601	6063	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7064	2					13882	6063	3	3
015		Емкость для	1	170	Неорг. источник	7065	2					14116	7187	3	3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max. степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7055					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7056					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7057					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7058					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7059					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7060					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7061					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7062					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7063					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7064					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7065					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1	Y1	X2	Y2	
015		сброса кислоты (ТУЗ) Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7066	2						13788	7163	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7067	2						13531	6344	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7068	2						13882	6555	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7069	2						13460	6812	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7070	2						13765	6765	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7071	2						14046	6953	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7072	2						14280	6953	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7073	2						14209	6718	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7074	2						13460	7046	3	3
015		Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)	1	170	Неорг. источник	7075	2						13718	6929	3	3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max. степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7066					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7067					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7068					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7069					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7070					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7071					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7072					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7073					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7074					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	
7075					0322	Серная кислота (517)	0.000703		0.00043	

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

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	0.4837	3.777	94.425
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.07862	0.6141	10.235
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.03825	0.29815	5.963
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.9	7.007	140.14
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00000366	0.00000736	0.00092
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	2.1281	16.572	5.524
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.000461	0.01332	0.002664
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)		0.01			3	0.0000166	0.00048	0.048
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.0000415	0.0012	0.02
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.001303	0.002623	0.002623
3721	Пыль мушная (491)		1	0.4		4	0.00001785	0.000516	0.00129
	В С Е Г О :						3.63051361	28.28639636	256.362497

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

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

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС				
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Котел ККС KB 1000 (3 шт)	1	8760	Труба дымовая	1019	14	0.4	7.45	0.9361968	80	1628	768		
001		Котел Yakut-50 (2 шт)	1	3600	Труба дымовая	1020	15	0.5	6.57	1.2900195	80	1631	773		
001		Котел Буран Бойлер (2 шт)	1	3600	Труба дымовая	1021	15	0.5	6.57	1.2900195	80	1635	777		

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

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1019					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0795	109.802	0.443	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01292	17.845	0.072	2025
					0328	Углерод (Саж, Углерод черный) (583)	0.00636	8.784	0.0355	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1495	206.484	0.834	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3535	488.241	1.972	2025
1020					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.323	323.756	2.816	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0525	52.623	0.458	2025
					0328	Углерод (Саж, Углерод черный) (583)	0.0254	25.459	0.2213	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.598	599.400	5.2	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.414	1417.311	12.3	2025
1021					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0812	81.390	0.518	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0132	13.231	0.0841	2025
					0328	Углерод (Саж, Углерод черный) (583)	0.00649	6.505	0.04135	2025
					0330	Сера диоксид (	0.1525	152.857	0.973	2025

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

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									X1	Y1	X2	Y2			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Резервуар для Д/Т V-25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	1022	5	0.2	5	0.15708	25	1625	780		
001		Пекарня	1	8030	Труба	1024	3	0.2	7	0.219912	25	1656	840		

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

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1022					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3606	361.444	2.3	2025
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
1024					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001303	9.055	0.002623	2025
						1061 Этанол (Этиловый спирт) (667)				
						1317 Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)				
						1555 Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)				
						3721 Пыль мучная (491)				

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.03397	1.07101	10.7101
	В С Е Г О :						0.03397	1.07101	10.7101

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

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ТКДИ

Про-изв-одс-тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ./1-го конца лин./центра площадного источника		2-го конца лин./длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС				
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Резервуары хранения серной кислоты	1	8760	Дыхательный клапан	1029	5	0.3	5	0.3534292	25	7564	4806		
001		Резервуары хранения серной кислоты	1	8760	Дыхательный клапан	1030	5	0.3	5	0.3534292	25	7557	4800		
001		Резервуары хранения серной кислоты	1	8760	Дыхательный клапан	1031	5	0.3	5	0.3534292	25	7552	4794		
001		Резервуары хранения серной кислоты	1	8760	Дыхательный клапан	1032	5	0.3	5	0.3534292	25	7549	4789		
001		Резервуары хранения серной кислоты	1	8760	Дыхательный клапан	1033	5	0.3	5	0.3534292	25	7544	4783		
001		Насосная по перекачке серной кислоты	1	8760	Неорг. источник	7084	2				25	7533	4779	5	5
001		Насосная по перекачке серной кислоты	1	8760	Неорг. источник	7085	2				25	7545	4772	5	5
001		Насосная по перекачке серной кислоты	1	8760	Неорг. источник	7086	2				25	7551	4760	5	5
001		Насосная по перекачке раствора ВР	1	8760	Неорг. источник	7087	2				25	7317	4705	5	5
001		Насосная по перекачке раствора ВР	1	8760	Неорг. источник	7088	2				25	7318	4703	5	5
001		Насосная по перекачке раствора ВР	1	8760	Неорг. источник	7089	2				25	7320	4701	5	5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1029					0322	Серная кислота (517)	0.000024	0.074	0.00074	
1030					0322	Серная кислота (517)	0.000024	0.074	0.00074	
1031					0322	Серная кислота (517)	0.000024	0.074	0.00074	
1032					0322	Серная кислота (517)	0.000024	0.074	0.00074	
1033					0322	Серная кислота (517)	0.000024	0.074	0.00074	
7084					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7085					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7086					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7087					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7088					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7089					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ТКДИ

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ./1-го конца лин./центра площадного источника		2-го конца лин./длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, °C				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Насосная по перекачке раствора ВР	1	8760	Неорг. источник	7090		2			25	7321	4700	5	5
001		Насосная по перекачке раствора ВР	1	8760	Неорг. источник	7091		2			25	7322	4699	5	5
001		Насосная по перекачке раствора ВР	1	8760	Неорг. источник	7092		2			25	7323	4697	5	5
001		Насосная по перекачке раствора ВР	1	8760	Неорг. источник	7093		2			25	7324	4697	5	5
001		Технический бассейн ПР	1	8760	Неорг. источник	7094		2			25	7875	4584	50	10
001		Технический бассейн ПР	1	8760	Неорг. источник	7095		2			25	7813	4628	50	10
001		Технический бассейн ВР	1	8760	Неорг. источник	7096		2			25	7354	4793	50	10
001		Технический бассейн ВР	1	8760	Неорг. источник	7097		2			25	7397	4758	50	10
001		Технический бассейн ПР	1	8760	Неорг. источник	7098		2			25	7865	4621	10	5
001		Тех.узел межбассейновых перекачек ПР	1	8760	Неорг. источник	7099		2			25	7891	4659	5	5
001		Тех.узел межбассейновых перекачек ПР	1	8760	Неорг. источник	7100		2				7896	4656	5	5
001		Тех.узел межбассейновых перекачек ПР	1	8760	Неорг. источник	7101		2				7901	4651	5	5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7090					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7091					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7092					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7093					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7094					0322	Серная кислота (517)	0.00748		0.23589	
7095					0322	Серная кислота (517)	0.00748		0.23589	
7096					0322	Серная кислота (517)	0.00491		0.1548	
7097					0322	Серная кислота (517)	0.00491		0.1548	
7098					0322	Серная кислота (517)	0.00075		0.02359	
7099					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7100					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	
7101					0322	Серная кислота (517)	0.00064		0.02018	

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

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	1.572	8.346	208.65
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	2.043	10.85	180.833333
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.048778	0.63142	6.3142
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.2619	1.391	27.82
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.5238	2.782	55.64
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1.3094	6.955	2.31833333
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.06284	0.3338	33.38
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.06284	0.3338	33.38
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.6284	3.338	3.338
	В С Е Г О :						6.512958	34.96102	551.673866
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

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		/длина, ширина площадного источника				
									X1	Y1	X2				Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Установка сорбции (Дуговое сито)	1	8760	Труба	0087	12	0.4	6.37	0.8004778		10848	7363		
001		Емкость серной кислоты V-22м3	1	8760	Труба	0088	4	0.1	8	0.0628319		10876	7343		
001		Емкость серной кислоты V-22м3	1	8760	Труба	0089	4	0.1	8	0.0628319		10872	7387		
001		ДЭС-QAZ 250	1	1908	Труба	0090	3	0.1	25	0.1963495		10807	7357		
001		ДЭС-QAZ 200	1	1732	Труба	0093	3	0.1	25	0.1963495		11014	7318		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0087					0322	Серная кислота (517)	0.02355	29.420	0.004512	2025
0088					0322	Серная кислота (517)	0.00128	20.372	0.001504	2025
0089					0322	Серная кислота (517)	0.00128	20.372	0.001504	2025
0090					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	2225.623	3	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	2892.801	3.9	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	370.767	0.5	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	741.535	1	2025
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.364	1853.837	2.5	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	88.974	0.12	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	88.974	0.12	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	889.740	1.2	2025
0093					0301	Азота (IV) диоксид (	0.261	1329.262	1.626	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
006		ДЭС-QAZ 250	1	1908	Труба	0097	3	0.1	25	0.1963495		11037	7394		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0097					0304	Азота диоксид (4)	0.339	1726.513	2.114	2025
					0328	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				
					0330	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0435	221.544	0.271	2025
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.087	443.087	0.542	2025
					1301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2174	1107.209	1.355	2025
					1325	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01043	53.120	0.065	2025
					2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01043	53.120	0.065	2025
					0301	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1043	531.196	0.65	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	2225.623	3	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	2892.801	3.9	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	370.767	0.5	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (	0.1456	741.535	1	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
006		ДЭС-QAZ 250	1	458	Труба	0098	3	0.1	25	0.1963495		11088	7345		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0098					0337	IV) оксид (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	1853.837	2.5	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	88.974	0.12	2025
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	88.974	0.12	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	889.740	1.2	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	2225.623	0.72	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	2892.801	0.936	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	370.767	0.12	2025
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	741.535	0.24	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	1853.837	0.6	2025
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	88.974	0.0288	2025
					1325	Формальдегид (	0.01747	88.974	0.0288	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Продовольствие	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника	2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1 13	Y1 14	X2 15	Y2 16
002		Вентиляция естественной вытяжки (плот. перекачки 19)	1	8760	Труба	1004	2.5	0.25	0.17	0.0083449		9585	2297		
002		Вентиляция естественной вытяжки (плот. перекачки 19)	1	8760	Труба	1005	2.5	0.25	0.17	0.0083449		9680	2475		
003		Вентиляция естественной вытяжки (плот. перекачки 19Y_VR)	1	8760	Труба	1006	2.5	0.25	0.17	0.0083449		9385	6888		
003		Вентиляция естественной вытяжки (плот. перекачки 19Y_PR)	1	8760	Труба	1007	2.5	0.25	0.17	0.0083449		9312	7063		
004		Вентиляция естественной вытяжки (плот. перекачки 19Y2_VR)	1	8760	Труба	1008	2.5	0.25	0.17	0.0083449		8054	2904		
001		Насосная склада серной	1	8760	Неорг. источник	6094	2					10835	7322	5	5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1004					2754	Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	889.740	0.288	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.00064	76.694	0.02018	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.00064	76.694	0.02018	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.00064	76.694	0.02018	2025
1005					0322	Серная кислота (517)	0.00064	76.694	0.02018	2025
1006					0322	Серная кислота (517)	0.00064	76.694	0.02018	2025
1007					0322	Серная кислота (517)	0.00064	76.694	0.02018	2025
1008					0322	Серная кислота (517)	0.00064	76.694	0.02018	2025
6094					0322	Серная кислота (517)	0.0051		0.07	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.									точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
002		кислоты Технологический бассейн ВР (2 карты)	1	8760	Неорг. источник	7010	2					9454	2456	5	5
002		Технологический бассейн ПР (2 карты)	1	8760	Неорг. источник	7011	2					9596	2647	5	5
003		Технологический бассейн ВР (2 карты)	1	8760	Неорг. источник	7012	2					9452	7111	5	5
003		Технологический бассейн ПР (2 карты)	1	8760	Неорг. источник	7013	2					9493	6949	5	5
004		Технологический бассейн ПР (2 карты)	1	8760	Неорг. источник	7014	2					7935	3127	5	5
005		Технологический бассейн ПР (2 карты)(площ. перекачки 19УЗ_ПР)	1	8760	Неорг. источник	7015	2					5587	4265	5	5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7010					0322	Серная кислота (517)	0.005236		0.1651	2025
7011					0322	Серная кислота (517)	0.002992		0.0944	2025
7012					0322	Серная кислота (517)	0.00314		0.0991	2025
7013					0322	Серная кислота (517)	0.0018		0.0566	2025
7014					0322	Серная кислота (517)	0.0006		0.0189	2025
7015					0322	Серная кислота (517)	0.0006		0.0189	2025

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

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

Сложное сочетание различных элементов рельефа вносит большое разнообразие в климатические условия описываемой территории. Засушливый климат Моинкум и Бетпак-Далы переходит в теплый климат предгорий; в горах он становится более холодным, влажным и менее континентальным, а в высокогорном поясе приобретает черты климата вечных снегов. Благодаря своему географическому положению Чу-Сарысуйская депрессия получает значительное количество тепла.

Термический режим бассейна континентальный, с большими суточной и годовой амплитудами. Наиболее жаркий месяц здесь июль, наиболее холодный – январь.

Термический режим бассейна континентальный, с большими суточной и годовой амплитудами. Наиболее жаркий месяц здесь июль, наиболее холодный – январь.

Атмосферные осадки выпадают, в основном, в горной и предгорной частях хребта Б. Каратау, где количество их достигает 350 мм в год. В пределах песчаного массива количество осадков не превышает 100-120 мм в год. Максимум осадков (до 85%) приходится на зимне-весенний период. Снежный покров толщиной до 10 см устанавливается в декабре и сходит в марте. Отопительный период составляет 150 суток.

Количество дней с устойчивым снежным покровом – 48 дней.

Количество дней с дождем – 68 дней.

Основные метеорологические характеристики района расположения предприятия приведены в таблице 3.1.

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

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град. С	30.4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-0.4
Среднегодовая роза ветров, %	
С	4.0
СВ	17.0
В	38.0
ЮВ	7.0
Ю	4.0
ЮЗ	6.0
З	15.0

Наименование характеристик	Величина
СЗ	9.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	9.5

Значение коэффициента А, соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальна, принимается равным 200. Перепады высот в районе предприятия, не превышают 50 м на 1 км. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, составляет 1.

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Согласно ст. 36 Экологического кодекса РК [1] для обеспечения благоприятной окружающей среды необходимым является достижение и поддержание экологических нормативов качества. Экологические нормативы качества разрабатываются и устанавливаются в соответствии с Экологическим кодексом РК [1] отдельно для каждого из компонентов окружающей среды. В том числе и атмосферного воздуха.

До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством РК в области здравоохранения. В качестве критериев приняты предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест установленные «Гигиеническими нормативами к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» [6].

Оценка воздействия на атмосферный воздух выполнена 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 гигиенических нормативов.

Областью воздействия является территория, 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.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов намечаемой деятельности выполнены в соответствии с «Методикой расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» [15] с применением программного комплекса «ЭРА» (версия 3.0) фирмы Логос-плюс, предназначенному для широкого класса задач в области охраны атмосферного воздуха, связанных с расчетами загрязнения атмосферы вредными веществами, содержащихся в выбросах предприятий и Методик расчетов, утвержденных приказом Министра охраны окружающей среды РК № 100-п от 18.04.08 г. Программный комплекс согласован в ГГО им. А.И.

Воейкова (письмо № 1865/25 от 26.11.2010 г.) и рекомендован МПРООС для использования на территории РК (письмо № 09-335 от 04.02.2002 г.).

Расчёт рассеивания загрязняющих веществ выполнен с учётом метеорологических характеристик рассматриваемого региона, приведенных в таблице 3.1. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в расчетах не учитывались, так как в районе предприятия органами РГП «Казгидромет» не ведутся наблюдения за фоновыми концентрациями загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Результаты расчетов по всем веществам приведены в виде сводной таблицы результатов расчетов на рисунках 3.1-3.5, в виде полей максимальных концентраций на рисунках (приложение Б) и в таблицах 3.2, 3.4, 3.6, 3.8, 3.10 (перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения).

Как показывают результаты расчетов при производстве работ, по всем выбрасываемым веществам, группам суммаций концентрации ни в одной расчетной точке не превышают ПДК (на границах области воздействия).

Результаты расчетов свидетельствуют о соблюдении гигиенических стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемым источниками предприятием.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: РРК-2014

Город : 002 Туркестанская область.
Объект : 0029 Промышленная уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный.
Вер.расч. : 1 2025 год

(сформирована 14.07.2024 20:21)

Код	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Св	РП	СЗ	ЖЗ	ОТ	Граница области воздействия	Территория предприятия	Количество источников	ПДК (ОБУВ) мг/м ³	ПДКс-г. мг/м ³	Класс опасности
0123	Железо (II, III) оксиды (диоксид триоксида, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.5813	0.013405	0.000547	нет расч.	0.000302	0.000539	нет расч.	1	0.4000000		3
0143	Нарганиец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327)	4.1188	0.094983	0.003874	нет расч.	0.002141	0.003819	нет расч.	1	0.0100000		2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	81.0855	10.64391	0.564205	нет расч.	0.322581	0.570284	нет расч.	9	0.2000000		2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	55.0179	6.916419	0.366878	нет расч.	0.209700	0.370826	нет расч.	9	0.4000000		3
0322	Серная кислота (517)	0.7533	0.017846	0.001610	нет расч.	0.001473	0.001660	нет расч.	10	0.3000000		2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	55.1758	3.365961	0.066995	нет расч.	0.038096	0.067136	нет расч.	8	0.1500000		3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (518)	11.0385	1.419000	0.075235	нет расч.	0.043003	0.076046	нет расч.	8	0.5000000		3
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2.7629	0.354892	0.010815	нет расч.	0.010756	0.019017	нет расч.	9	5.0000000		4
0342	Азотистые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.1588	0.008750	0.000848	нет расч.	0.000493	0.000827	нет расч.	1	0.0200000		2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0.0401	Св<0.05	Св<0.05	нет расч.	Св<0.05	Св<0.05	нет расч.	1	0.2000000		2
1301	Проп-2-ан-1-аль (Акролеин, Акраальдегид) (434)	22.0748	2.837432	0.150461	нет расч.	0.096001	0.152081	нет расч.	8	0.0300000		2
1329	Формальдегид (Формальде) (609)	13.2449	1.702459	0.090276	нет расч.	0.051600	0.091249	нет расч.	8	0.0500000		2
2754	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РРК-2014) (10)	6.6224	0.051230	0.045138	нет расч.	0.025000	0.045624	нет расч.	8	1.0000000		4
2900	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (цемент, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углий казахстанских месторождений) (494)	0.3786	0.016102	0.001549	нет расч.	0.001081	0.001528	нет расч.	4	0.3000000		3
07	0301 + 0330	93.6440	12.06291	0.639448	нет расч.	0.305584	0.646329	нет расч.	9			
41	0330 + 0342	11.1973	1.419000	0.075355	нет расч.	0.043298	0.076126	нет расч.	9			
42	0322 + 0330	11.7918	1.419011	0.075235	нет расч.	0.043003	0.076046	нет расч.	10			
59	0342 + 0344	0.2079	0.009736	0.000836	нет расч.	0.000502	0.000873	нет расч.	2			

Рисунок 3.1 - Результаты расчета рассеивания на участке № 2 «Торткудук» подучасток Северный

стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемым источниками.

Исходя из вышеизложенного и в соответствии с требованиями п. 8 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» [3] эмиссии, осуществляемые при выполнении работ, предлагаются в качестве нормативов допустимых выбросов на каждый год нормирования. Год достижения норматива допустимых выбросов – 2025 г.

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблицах 3.3 (подучасток Северный), 3.5 (подучасток Южный), 3.7 (Шанырак), 3.9 (TKDi), 3.11 (ОПВ).

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом планируемых мероприятий.

Применяемые на предприятии технологии и техническое оборудование, в том числе и по улавливанию и очистке газов от источников выбросов позволяют соблюдать установленные ранее нормативы допустимых выбросов и нормативы, устанавливаемые настоящим проектом, и не требуют принятия каких-либо дополнительных технических или организационных мероприятий по снижению выбросов или перепрофилированию и сокращению объема производства. Нормативы, устанавливаемые настоящим проектом, достигаются на момент начала действия норматива – 2025 г.

3.5 Уточнение границ области воздействия

В рамках расчетов выполнена 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.

Область воздействия на промышленной площадке № 1 «Южный» ограничивается линией, удаленной на расстояние 500 м от контура горного отвода (участок № 1 «Южный»). Граница области воздействия совпадает с границей санитарно-защитной зоны

3.6 Данные о пределах области воздействия

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

В пределах области воздействия участка № 2 «Торткудук» отсутствует жилая застройка. В районе предприятия и в прилегающей территории отсутствуют зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры, специальные требования к качеству атмосферного воздуха таких зон для данного района не учитывались.

Территория в пределах области воздействия представляет собой пустынную территорию.

Результаты расчетов свидетельствуют о соблюдении гигиенических стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемыми источниками. Границы области воздействия представлены на рисунке 1.4 и картах полей рассеивания.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей-ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		Загрязняющие вещества : 0.5702839/0.1140568		11388/7846	1012		56.1	ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный
						0086		43.9	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.3708261/0.1483304		11388/7846	1012		56	
						0086		44	ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0671358/0.0100704		11388/7846	1012		55.4	ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный
						0086		44.6	ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0760456/0.0380228		11388/7846	1012		56	ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный ГТП (геотехнологичес кие поля). Подучасток Северный
						0086		44	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.152081/0.0045624		11388/7846	1012		56	
						0086		44	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0912486/0.0045624		11388/7846	1012		56	
						0086		44	
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (		0.6463294		11388/7846	1012		56.1	ГТП (

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Азота диоксид (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								геотехнологические поля). Подучасток Северный ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный ГТП (геотехнологические поля).
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0761256		11388/7846	1012		56	Подучасток Северный ГТП (геотехнологические поля).
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)					0086		43.9	Подучасток Северный ГТП (геотехнологические поля).
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0760456		11388/7846	1012		56	Подучасток Северный ГТП (геотехнологические поля).
						0086		44	Подучасток Северный ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Неорганизованные источники								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	6089	0.00217	0.005955	0.00217	0.005955	0.00217	0.005955	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.00217	0.005955	0.00217	0.005955	0.00217	0.005955	2025
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Неорганизованные источники								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	6089	0.0003844	0.000957	0.0003844	0.000957	0.0003844	0.000957	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003844	0.000957	0.0003844	0.000957	0.0003844	0.000957	2025
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	0083	0.437	1.335	0.437	1.335	0.437	1.335	2025
	0084	0.437	0.2985	0.437	0.2985	0.437	0.2985	2025
	0086	0.484	3	0.484	3	0.484	3	2025
	0095	0.1392	0.387	0.1392	0.387	0.1392	0.387	2025
	1009	0.1392	0.387	0.1392	0.387	0.1392	0.387	2025
	1010	0.751	1.8	0.751	1.8	0.751	1.8	2025
	1011	0.751	2.4	0.751	2.4	0.751	2.4	2025
	1012	0.751	2.4	0.751	2.4	0.751	2.4	2025
Неорганизованные источники								
	6089	0.0000333	0.00012	0.0000333	0.00012	0.0000333	0.00012	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		3.8894333	12.00762	3.8894333	12.00762	3.8894333	12.00762	2025
(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								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	0083	0.568	1.736	0.568	1.736	0.568	1.736	2025
	0084	0.568	0.388	0.568	0.388	0.568	0.388	2025
	0086	0.63	3.9	0.63	3.9	0.63	3.9	2025
	0095	0.181	0.503	0.181	0.503	0.181	0.503	2025
	1009	0.181	0.503	0.181	0.503	0.181	0.503	2025
	1010	0.976	2.34	0.976	2.34	0.976	2.34	2025
	1011	0.976	3.12	0.976	3.12	0.976	3.12	2025
	1012	0.976	3.12	0.976	3.12	0.976	3.12	2025
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								
Всего по загрязняющему веществу:	6089	0.00000542 5.05600542	0.0000195 15.6100195	0.00000542 5.05600542	0.0000195 15.6100195	0.00000542 5.05600542	0.0000195 15.6100195	2025 2025
(0322) Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Промышленная площадка участка №2. Подучасток Северный	0069	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	0070	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
Склад серной кислоты. Подучасток Северный	0074	0.00000048	0.000014	0.00000048	0.000014	0.00000048	0.000014	2025
	0075	0.00000048	0.000014	0.00000048	0.000014	0.00000048	0.000014	2025
ТУЗ 28	1003	0.000374	0.0118	0.000374	0.0118	0.000374	0.0118	2025
	7008	0.0004	0.0044	0.0004	0.0044	0.0004	0.0044	2025
	7009	0.0019	0.025	0.0019	0.025	0.0019	0.025	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Промышленная площадка участка №2. Подучасток Северный	6071	0.0012028	0.037931	0.0012028	0.037931	0.0012028	0.037931	2025
Склад серной кислоты. Подучасток Северный	6072	0.0021049	0.066379	0.0021049	0.066379	0.0021049	0.066379	2025
	6073	0.000024	0.0007	0.000024	0.0007	0.000024	0.0007	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.00728666	0.186598	0.00728666	0.186598	0.00728666	0.186598	2025
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	0083	0.0728	0.2225	0.0728	0.2225	0.0728	0.2225	2025
	0084	0.0728	0.04975	0.0728	0.04975	0.0728	0.04975	2025
	0086	0.0807	0.5	0.0807	0.5	0.0807	0.5	2025
	0095	0.0232	0.0645	0.0232	0.0645	0.0232	0.0645	2025
	1009	0.0232	0.0645	0.0232	0.0645	0.0232	0.0645	2025
	1010	0.1251	0.3	0.1251	0.3	0.1251	0.3	2025
	1011	0.1251	0.4	0.1251	0.4	0.1251	0.4	2025
	1012	0.1251	0.4	0.1251	0.4	0.1251	0.4	2025
	Всего по загрязняющему веществу:		0.648	2.00125	0.648	2.00125	0.648	2.00125
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	0083	0.1456	0.445	0.1456	0.445	0.1456	0.445	2025
	0084	0.1456	0.0995	0.1456	0.0995	0.1456	0.0995	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:	0086	0.1614	1	0.1614	1	0.1614	1	2025
	0095	0.0464	0.129	0.0464	0.129	0.0464	0.129	2025
	1009	0.0464	0.129	0.0464	0.129	0.0464	0.129	2025
	1010	0.2503	0.6	0.2503	0.6	0.2503	0.6	2025
	1011	0.2503	0.8	0.2503	0.8	0.2503	0.8	2025
	1012	0.2503	0.8	0.2503	0.8	0.2503	0.8	2025
		1.2963	4.0025	1.2963	4.0025	1.2963	4.0025	2025
(0337) Углерод оксид (Оксись 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								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	0083	0.364	1.113	0.364	1.113	0.364	1.113	2025
	0084	0.364	0.2488	0.364	0.2488	0.364	0.2488	2025
	0086	0.4035	2.5	0.4035	2.5	0.4035	2.5	2025
	0095	0.116	0.3225	0.116	0.3225	0.116	0.3225	2025
	1009	0.116	0.3225	0.116	0.3225	0.116	0.3225	2025
	1010	0.626	1.5	0.626	1.5	0.626	1.5	2025
	1011	0.626	2	0.626	2	0.626	2	2025
	1012	0.626	2	0.626	2	0.626	2	2025
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								
Всего по загрязняющему веществу:	6089	0.0003694 3.2418694	0.00133 10.00813	0.0003694 3.2418694	0.00133 10.00813	0.0003694 3.2418694	0.00133 10.00813	2025 2025
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
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								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	6089	0.0000889	0.000275	0.0000889	0.000275	0.0000889	0.000275	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000889	0.000275	0.0000889	0.000275	0.0000889	0.000275	2025
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615) Не организованные источники								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	6089	0.0000917	0.00033	0.0000917	0.00033	0.0000917	0.00033	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000917	0.00033	0.0000917	0.00033	0.0000917	0.00033	2025
(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								
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	0083	0.01747	0.0534	0.01747	0.0534	0.01747	0.0534	2025
	0084	0.01747	0.01194	0.01747	0.01194	0.01747	0.01194	2025
	0086	0.01937	0.12	0.01937	0.12	0.01937	0.12	2025
	0095	0.00557	0.01548	0.00557	0.01548	0.00557	0.01548	2025
	1009	0.00557	0.01548	0.00557	0.01548	0.00557	0.01548	2025
	1010	0.03003	0.072	0.03003	0.072	0.03003	0.072	2025
	1011	0.03003	0.096	0.03003	0.096	0.03003	0.096	2025
	1012	0.03003	0.096	0.03003	0.096	0.03003	0.096	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.15554	0.4803	0.15554	0.4803	0.15554	0.4803	2025
(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								
ГТП (геотехнологические	0083	0.01747	0.0534	0.01747	0.0534	0.01747	0.0534	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
поля). Подучасток Северный								
	0084	0.01747	0.01194	0.01747	0.01194	0.01747	0.01194	2025
	0086	0.01937	0.12	0.01937	0.12	0.01937	0.12	2025
	0095	0.00557	0.01548	0.00557	0.01548	0.00557	0.01548	2025
	1009	0.00557	0.01548	0.00557	0.01548	0.00557	0.01548	2025
	1010	0.03003	0.072	0.03003	0.072	0.03003	0.072	2025
	1011	0.03003	0.096	0.03003	0.096	0.03003	0.096	2025
	1012	0.03003	0.096	0.03003	0.096	0.03003	0.096	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.15554	0.4803	0.15554	0.4803	0.15554	0.4803	2025
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГТП (	0083	0.1747	0.534	0.1747	0.534	0.1747	0.534	2025
геотехнологические								
поля). Подучасток Северный								
	0084	0.1747	0.1194	0.1747	0.1194	0.1747	0.1194	2025
	0086	0.1937	1.2	0.1937	1.2	0.1937	1.2	2025
	0095	0.0557	0.1548	0.0557	0.1548	0.0557	0.1548	2025
	1009	0.0557	0.1548	0.0557	0.1548	0.0557	0.1548	2025
	1010	0.3003	0.72	0.3003	0.72	0.3003	0.72	2025
	1011	0.3003	0.96	0.3003	0.96	0.3003	0.96	2025
	1012	0.3003	0.96	0.3003	0.96	0.3003	0.96	2025
Всего по загрязняющему веществу:		1.5554	4.803	1.5554	4.803	1.5554	4.803	2025
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Радиоэкологическая лаборатория	0092	0.0003	0.0034	0.0003	0.0034	0.0003	0.0034	2025
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								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	6087	0.001174	0.02985	0.001174	0.02985	0.001174	0.02985	2025
	6088	0.001888	0.00096	0.001888	0.00096	0.001888	0.00096	2025
	6089	0.0000389	0.00014	0.0000389	0.00014	0.0000389	0.00014	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.0034009	0.03435	0.0034009	0.03435	0.0034009	0.03435	2025
Всего по объекту: Из них:		16.01151068	49.6215845	16.01151068	49.6215845	16.01151068	49.6215845	
Итого по организованным источникам:		16.00193496	49.476638	16.00193496	49.476638	16.00193496	49.476638	
Итого по неорганизованным источникам:		0.00957572	0.1449465	0.00957572	0.1449465	0.00957572	0.1449465	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Загрязняющие вещества:	0.3813807/0.0762761		11813/7954	1102		57.6	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1103		28	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1105		5.4	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
0303	Аммиак (32)		0.0870088/0.0174018		11995/7837	0003		59.8	ЦППР (завод) - подучасток Южный
						0004		15.5	ЦППР (завод) - подучасток Южный
						0038		8.9	Склад аммиачный селитры - подучасток Южный
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.2477383/0.0990953		11813/7954	1102		57.6	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1103		28	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1105		5.4	Участок бурения - подучасток Южный (STS)

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0508507/0.0254254		11813/7954	1102		57.6	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1103		28	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1105		5.4	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.1017217/0.0030517		11813/7954	1102		57.6	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1103		28	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1105		5.4	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.061033/0.0030517		11813/7954	1102		57.6	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1103		28	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1105		5.4	Участок бурения - подучасток Южный (STS)

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Г р у п п ы с у м м а ц и и :						
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0872671		11995/7837	0003		59.6	ЦППР (завод) - подучасток Южный
						0004		15.4	ЦППР (завод) - подучасток Южный
						0038		8.9	Склад аммиачный селитры - подучасток Южный
02(04) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0872671		11995/7837	0003		59.6	ЦППР (завод) - подучасток Южный
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)					0004		15.4	ЦППР (завод) - подучасток Южный
						0038		8.9	Склад аммиачный селитры - подучасток Южный
03(05) 0303 1325	Аммиак (32) Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0870088		11995/7837	0003		59.8	ЦППР (завод) - подучасток Южный
						0004		15.5	ЦППР (завод) - подучасток Южный
						0038		8.9	Склад аммиачный селитры - подучасток Южный
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (		0.4322314		11813/7954	1102		57.6	Участок бурения

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.061033			11813/7954	1103		28	- подучасток Южный (STS) Участок бурения
37(39) 0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)					1105		5.4	- подучасток Южный (STS) Участок бурения
						1102		57.6	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1103		28	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)					1105		5.4	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
						1102		57.6	Участок бурения - подучасток Южный (STS)
		1103		28	Участок бурения - подучасток Южный (STS)				
42(28) 0322	Серная кислота (517)	0.0548911			11995/7837	0001		61.5	ЦППР (завод) -

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
						0003		7.9	подучасток Южный ЦППР (завод) -
						0055		7.7	подучасток Южный Бытовой комбинат -
44(30) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0508507		11813/7954	1102		57.6	подучасток Южный Участок бурения -
									подучасток Южный (STS) Участок бурения -
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)					1103		28	подучасток Южный (STS) Участок бурения -
						1105		5.4	подучасток Южный (STS) Участок бурения -

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0101) Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ангар N 3. Подучасток Южный	0080	0.0003	0.007	0.0003	0.007	0.0003	0.007	2025
	0081	0.0003	0.007	0.0003	0.007	0.0003	0.007	2025
	0082	0.0003	0.007	0.0003	0.007	0.0003	0.007	2025
	1002	0.0003	0.007	0.0003	0.007	0.0003	0.007	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.0012	0.028	0.0012	0.028	0.0012	0.028	2025
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Механическая служба - подучасток Южный	0041	0.001086	0.002443	0.001086	0.002443	0.001086	0.002443	2025
	1025	0.001086	0.002443	0.001086	0.002443	0.001086	0.002443	2025
Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	0062	0.002714	0.004885	0.002714	0.004885	0.002714	0.004885	2025
Ангар N 1. Подучасток Южный	0079	0.00744	0.004885	0.00744	0.004885	0.00744	0.004885	2025
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								
Механическая служба - подучасток Южный	6046	0.02025	0.0532	0.02025	0.0532	0.02025	0.0532	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.032576	0.067856	0.032576	0.067856	0.032576	0.067856	2025
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Механическая служба - подучасток Южный	0041	0.0001922	0.0004325	0.0001922	0.0004325	0.0001922	0.0004325	2025
	1025	0.0001922	0.0004325	0.0001922	0.0004325	0.0001922	0.0004325	2025
Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	0062	0.000481	0.000865	0.000481	0.000865	0.000481	0.000865	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ангар N 1. Подучасток Южный	0079	0.001317	0.000865	0.001317	0.000865	0.001317	0.000865	2025
Неорганизованные источники								
Механическая служба - подучасток Южный	6046	0.0003056	0.000803	0.0003056	0.000803	0.0003056	0.000803	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.002488	0.003398	0.002488	0.003398	0.002488	0.003398	2025
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ЦППР (завод) - подучасток Южный	0001	0.3616	2.357	0.3616	2.357	0.3616	2.357	2025
	0002	0.01872	0.295	0.01872	0.295	0.01872	0.295	2025
Бытовой комбинат - подучасток Южный	0055	0.05424	0.8264	0.05424	0.8264	0.05424	0.8264	2025
Буровая база. Подучасток Южный	0077	0.04528	1.2404	0.04528	1.2404	0.04528	1.2404	2025
Участок бурения - подучасток Южный (STS)	1101	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1102	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1103	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1104	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1105	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1106	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1107	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1108	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1109	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1110	0.2517	2.484	0.2517	2.484	0.2517	2.484	2025
	1111	0.367	2.484	0.367	2.484	0.367	2.484	2025
	1112	0.407	2.16	0.407	2.16	0.407	2.16	2025
	1113	0.407	2.16	0.407	2.16	0.407	2.16	2025
Неорганизованные источники								
Механическая служба - подучасток Южный	6046	0.00867	0.02278	0.00867	0.02278	0.00867	0.02278	2025
Всего по		4.18651	36.38558	4.18651	36.38558	4.18651	36.38558	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок		Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
			существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1		2	3	4	5	6	7	8	9
загрязняющему веществу:									
(0302) Азотная кислота		(5)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Бытовой комбинат - подучасток Южный		0057	0.00075	0.00793	0.00075	0.00793	0.00075	0.00793	2025
		0058	0.00048	0.00505	0.00048	0.00505	0.00048	0.00505	2025
		0059	0.00048	0.00505	0.00048	0.00505	0.00048	0.00505	2025
Всего по			0.00171	0.01803	0.00171	0.01803	0.00171	0.01803	2025
загрязняющему веществу:									
(0303) Аммиак (32)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
ЦППР (завод) - подучасток Южный		0002	0.000006784	0.00010697011	0.000006784	0.00010697011	0.000006784	0.00010697011	2025
		0003	0.099	3.122064	0.099	3.122064	0.099	3.122064	2025
		0004	0.02475	1.98014544	0.02475	1.98014544	0.02475	1.98014544	2025
		0005	0.00040704	0.01283641344	0.00040704	0.01283641344	0.00040704	0.01283641344	2025
		0006	0.00040704	0.01283641344	0.00040704	0.01283641344	0.00040704	0.01283641344	2025
		0007	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0008	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0009	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0010	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0011	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0012	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0013	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0014	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0015	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0016	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0017	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0018	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0019	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0020	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
		0021	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Склад аммиачный воды - подучасток Южный	0022	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0023	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0024	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0025	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0026	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0027	0.02475	0.780516	0.02475	0.780516	0.02475	0.780516	2025
	0028	0.02475	0.780516	0.02475	0.780516	0.02475	0.780516	2025
	0036	0.000075	0.0023652	0.000075	0.0023652	0.000075	0.0023652	2025
	0037	0.000075	0.0023652	0.000075	0.0023652	0.000075	0.0023652	2025
	0091	0.000075	0.0023652	0.000075	0.0023652	0.000075	0.0023652	2025
Склад аммиачный селитры - подучасток Южный	0038	0.075	2.3652	0.075	2.3652	0.075	2.3652	2025
Пункт дезактивации, склад десорбатов - подучасток Южный	0039	0.00112	0.03532032	0.00112	0.03532032	0.00112	0.03532032	2025
Бытовой комбинат - подучасток Южный	0040	0.0173	0.5455728	0.0173	0.5455728	0.0173	0.5455728	2025
	0057	0.00008	0.00081	0.00008	0.00081	0.00008	0.00081	2025
	0058	0.00005	0.00052	0.00005	0.00052	0.00005	0.00052	2025
	0059	0.00005	0.00052	0.00005	0.00052	0.00005	0.00052	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.300075864	10.658888437	0.300075864	10.658888437	0.300075864	10.658888437	2025
(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								
ЦППР (завод) - подучасток Южный	0001	0.05875	0.3831	0.05875	0.3831	0.05875	0.3831	2025
Бытовой комбинат - подучасток Южный	0002	0.00304	0.048	0.00304	0.048	0.00304	0.048	2025
	0055	0.00882	0.1343	0.00882	0.1343	0.00882	0.1343	2025
Буровая база. Подучасток Южный	0077	0.00736	0.2015	0.00736	0.2015	0.00736	0.2015	2025
Участок бурения -	1101	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
подучасток Южный (STS)								
	1102	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1103	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1104	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1105	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1106	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1107	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1108	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1109	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1110	0.327	3.23	0.327	3.23	0.327	3.23	2025
	1111	0.477	3.23	0.477	3.23	0.477	3.23	2025
	1112	0.529	2.81	0.529	2.81	0.529	2.81	2025
	1113	0.529	2.81	0.529	2.81	0.529	2.81	2025
Неорганизованные источники								
Механическая служба - подучасток Южный	6046	0.001408	0.0037	0.001408	0.0037	0.001408	0.0037	2025
Всего по загрязняющему веществу:		4.884378	41.9206	4.884378	41.9206	4.884378	41.9206	2025
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Организованные источники								
Бытовой комбинат - подучасток Южный	0057	0.00019	0.00198	0.00019	0.00198	0.00019	0.00198	2025
	0058	0.00012	0.00126	0.00012	0.00126	0.00012	0.00126	2025
	0059	0.00012	0.00126	0.00012	0.00126	0.00012	0.00126	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.00043	0.0045	0.00043	0.0045	0.00043	0.0045	2025
(0322) Серная кислота (517)								
Организованные источники								
ЦППР (завод) - подучасток Южный	0003	0.01716	0.5408	0.01716	0.5408	0.01716	0.5408	2025
	0004	0.00429	0.0678907	0.00429	0.0678907	0.00429	0.0678907	2025
	0007	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		Год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Склад серной кислоты - подучасток Южный	0008	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0009	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0010	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0011	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0012	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0013	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0014	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0015	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0016	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0017	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0018	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0019	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0020	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0021	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0022	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0023	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0024	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0025	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0026	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	0.001609	0.050741424	2025
	0027	0.00429	0.13528944	0.00429	0.13528944	0.00429	0.13528944	2025
	0028	0.00429	0.13528944	0.00429	0.13528944	0.00429	0.13528944	2025
	0029	0.000000471	0.000015	0.000000471	0.000015	0.000000471	0.000015	2025
	0030	0.000000471	0.000015	0.000000471	0.000015	0.000000471	0.000015	2025
	0040	0.0173	0.5455728	0.0173	0.5455728	0.0173	0.5455728	2025
	0057	0.00004	0.0004	0.00004	0.0004	0.00004	0.0004	2025
	0058	0.00003	0.00028	0.00003	0.00028	0.00003	0.00028	2025
	0059	0.00003	0.00028	0.00003	0.00028	0.00003	0.00028	2025
	7016	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7017	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7018	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7019	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7020	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
ТУЗы								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		Год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7021	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7022	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7023	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7024	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7025	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7026	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7027	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7028	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7029	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7030	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7031	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7032	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7033	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7034	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7035	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7036	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7037	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7038	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7039	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7040	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7041	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7042	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7044	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7045	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7046	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7047	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7048	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7049	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7050	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7051	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7052	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7053	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7054	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7055	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7056	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		Год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7057	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7058	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7059	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7060	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7061	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7062	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7063	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7064	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7065	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7066	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7067	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7068	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7069	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7070	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7071	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7072	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7073	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7074	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
	7075	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	0.000703	0.00043	2025
Неорганизованные источники								
Склад серной кислоты - подучасток Южный	6031	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
ЦППР (Фастракт) - подучасток Южный	6032	0.0002639	0.008322	0.0002639	0.008322	0.0002639	0.008322	2025
	6033	0.0007073	0.022306	0.0007073	0.022306	0.0007073	0.022306	2025
	6034	0.0008011	0.025264	0.0008011	0.025264	0.0008011	0.025264	2025
	6035	0.0013352	0.042106	0.0013352	0.042106	0.0013352	0.042106	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.125538442	2.58463886	0.125538442	2.58463886	0.125538442	2.58463886	2025
(0323) Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)								
Организованные источники								
Ангар № 3. Подучасток Южный	0080	0.00279	0.066	0.00279	0.066	0.00279	0.066	2025
	0081	0.00279	0.066	0.00279	0.066	0.00279	0.066	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:	0082	0.00279	0.066	0.00279	0.066	0.00279	0.066	2025
	1002	0.00279	0.066	0.00279	0.066	0.00279	0.066	2025
		0.01116	0.264	0.01116	0.264	0.01116	0.264	2025
(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								
ЦППР (завод) - подучасток Южный	0001	0.030425	0.2	0.030425	0.2	0.030425	0.2	2025
Бытовой комбинат - подучасток Южный	0002	0.000001585	0.000025	0.000001585	0.000025	0.000001585	0.000025	2025
Буровая база. Подучасток Южный	0055	0.004785	0.07292	0.004785	0.07292	0.004785	0.07292	2025
Участок бурения - подучасток Южный (STS)	0077	0.004	0.1095	0.004	0.1095	0.004	0.1095	2025
	1101	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1102	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1103	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1104	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1105	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1106	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1107	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1108	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1109	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1110	0.04194	0.414	0.04194	0.414	0.04194	0.414	2025
	1111	0.0611	0.414	0.0611	0.414	0.0611	0.414	2025
	1112	0.0678	0.36	0.0678	0.36	0.0678	0.36	2025
	1113	0.0678	0.36	0.0678	0.36	0.0678	0.36	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.655311585	5.656445	0.655311585	5.656445	0.655311585	5.656445	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППР (завод) -	0001	0.7155	4.708	0.7155	4.708	0.7155	4.708	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
подучасток Южный								
	0002	0.0373	0.588	0.0373	0.588	0.0373	0.588	2025
Бытовой комбинат - подучасток Южный	0055	0.1125	1.7155	0.1125	1.7155	0.1125	1.7155	2025
Буровая база.	0077	0.094	2.576	0.094	2.576	0.094	2.576	2025
Подучасток Южный								
Участок бурения - подучасток Южный (STS)	1101	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1102	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1103	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1104	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1105	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1106	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1107	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1108	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1109	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1110	0.0839	0.828	0.0839	0.828	0.0839	0.828	2025
	1111	0.1222	0.828	0.1222	0.828	0.1222	0.828	2025
	1112	0.1356	0.72	0.1356	0.72	0.1356	0.72	2025
	1113	0.1356	0.72	0.1356	0.72	0.1356	0.72	2025
Всего по загрязняющему веществу:		2.1917	20.1355	2.1917	20.1355	2.1917	20.1355	2025
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Автозаправочная станция - подучасток Южный	0048	0.00000549	0.000001285	0.00000549	0.000001285	0.00000549	0.000001285	2025
	0049	0.00000549	0.000001285	0.00000549	0.000001285	0.00000549	0.000001285	2025
	0050	0.00000549	0.000001285	0.00000549	0.000001285	0.00000549	0.000001285	2025
	0051	0.00000549	0.000001285	0.00000549	0.000001285	0.00000549	0.000001285	2025
	0053	0.00000122	0.0000976	0.00000122	0.0000976	0.00000122	0.0000976	2025
	0054	0.00000122	0.0000976	0.00000122	0.0000976	0.00000122	0.0000976	2025
Буровая база.	0078	0.00000305	0.000000997	0.00000305	0.000000997	0.00000305	0.000000997	2025
Подучасток Южный								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.00002745	0.000201337	0.00002745	0.000201337	0.00002745	0.000201337	2025
(0337) Углерод оксид (Оксид 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								
ЦППР (завод) - подучасток Южный	0001	1.6927	11.121	1.6927	11.121	1.6927	11.121	2025
	0002	0.0881	1.39	0.0881	1.39	0.0881	1.39	2025
Бытовой комбинат - подучасток Южный	0055	0.2661	4.054	0.2661	4.054	0.2661	4.054	2025
Буровая база. Подучасток Южный	0077	0.2224	6.09	0.2224	6.09	0.2224	6.09	2025
Ангар N 1. Подучасток Южный	7005	0.01987	0.00299	0.01987	0.00299	0.01987	0.00299	2025
Участок бурения - подучасток Южный (STS)	1101	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1102	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1103	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1104	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1105	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1106	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1107	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1108	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1109	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1110	0.2097	2.07	0.2097	2.07	0.2097	2.07	2025
	1111	0.3056	2.07	0.3056	2.07	0.3056	2.07	2025
	1112	0.339	1.8	0.339	1.8	0.339	1.8	2025
	1113	0.339	1.8	0.339	1.8	0.339	1.8	2025
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								
Механическая служба - подучасток Южный	6046	0.01375	0.0361	0.01375	0.0361	0.01375	0.0361	2025
Всего по загрязняющему веществу:		5.38352	49.06409	5.38352	49.06409	5.38352	49.06409	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок		Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
			существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1		2	3	4	5	6	7	8	9
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Механическая служба - подучасток Южный	0041		0.0000444	0.0001	0.0000444	0.0001	0.0000444	0.0001	2025
Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	1025		0.0000444	0.0001	0.0000444	0.0001	0.0000444	0.0001	2025
	0062		0.000111	0.0002	0.000111	0.0002	0.000111	0.0002	2025
Ангар N 1. Подучасток Южный	0079		0.0003044	0.0002	0.0003044	0.0002	0.0003044	0.0002	2025
Всего по загрязняющему веществу:			0.0005042	0.0006	0.0005042	0.0006	0.0005042	0.0006	2025
(0406) Полиэтилен (Полиэтен) (989*) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Ангар N 1. Подучасток Южный	7005		0.001983	0.000664	0.001983	0.000664	0.001983	0.000664	2025
Всего по загрязняющему веществу:			0.001983	0.000664	0.001983	0.000664	0.001983	0.000664	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Автозаправочная станция - подучасток Южный	0047		0.2653	0.0626	0.2653	0.0626	0.2653	0.0626	2025
Всего по загрязняющему веществу:	0052		0.177	0.0588	0.177	0.0588	0.177	0.0588	2025
			0.4423	0.1214	0.4423	0.1214	0.4423	0.1214	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Автозаправочная станция - подучасток	0047		0.098	0.02313	0.098	0.02313	0.098	0.02313	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Южный	0052	0.0654	0.02173	0.0654	0.02173	0.0654	0.02173	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.1634	0.04486	0.1634	0.04486	0.1634	0.04486	2025
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Автозаправочная станция - подучасток Южный	0047	0.0098	0.002313	0.0098	0.002313	0.0098	0.002313	2025
Всего по загрязняющему веществу:	0052	0.00654 0.01634	0.002173 0.004486	0.00654 0.01634	0.002173 0.004486	0.00654 0.01634	0.002173 0.004486	2025
(0602) Бензол (64) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Автозаправочная станция - подучасток Южный	0047	0.00902	0.002128	0.00902	0.002128	0.00902	0.002128	2025
Всего по загрязняющему веществу:	0052	0.00601 0.01503	0.002 0.004128	0.00601 0.01503	0.002 0.004128	0.00601 0.01503	0.002 0.004128	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Автозаправочная станция - подучасток Южный	0047	0.001137	0.000268	0.001137	0.000268	0.001137	0.000268	2025
Всего по загрязняющему веществу:	0052	0.000758	0.000252	0.000758	0.000252	0.000758	0.000252	2025
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								
Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	6064	0.03125	0.0506	0.03125	0.0506	0.03125	0.0506	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок		Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
			существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1		2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:			0.033145	0.05112	0.033145	0.05112	0.033145	0.05112	2025
(0621) Метилбензол (349)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Автозаправочная станция - подучасток Южный	0047		0.0085	0.002007	0.0085	0.002007	0.0085	0.002007	2025
Всего по загрязняющему веществу:	0052		0.00567	0.001886	0.00567	0.001886	0.00567	0.001886	2025
			0.01417	0.003893	0.01417	0.003893	0.01417	0.003893	2025
(0627) Этилбензол (675)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Автозаправочная станция - подучасток Южный	0047		0.000235	0.0000555	0.000235	0.0000555	0.000235	0.0000555	2025
Всего по загрязняющему веществу:	0052		0.0001568	0.0000521	0.0001568	0.0000521	0.0001568	0.0000521	2025
			0.0003918	0.0001076	0.0003918	0.0001076	0.0003918	0.0001076	2025
(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									
Участок бурения - подучасток Южный (STS)	1101		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025
	1102		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025
	1103		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025
	1104		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025
	1105		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025
	1106		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025
	1107		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025
	1108		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025
	1109		0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Всего по загрязняющему веществу:	1110	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1111	0.01467	0.0994	0.01467	0.0994	0.01467	0.0994	0.0994	2025
	1112	0.01627	0.0864	0.01627	0.0864	0.01627	0.0864	0.0864	2025
	1113	0.01627	0.0864	0.01627	0.0864	0.01627	0.0864	0.0864	2025
		0.14791	1.2662	0.14791	1.2662	0.14791	1.2662	1.2662	2025
(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									
Участок бурения - подучасток Южный (STS)	1101	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1102	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1103	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1104	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1105	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1106	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1107	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1108	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1109	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1110	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.01007	0.0994	0.0994	2025
	1111	0.01467	0.0994	0.01467	0.0994	0.01467	0.0994	0.0994	2025
	1112	0.01627	0.0864	0.01627	0.0864	0.01627	0.0864	0.0864	2025
	1113	0.01627	0.0864	0.01627	0.0864	0.01627	0.0864	0.0864	2025
		0.14791	1.2662	0.14791	1.2662	0.14791	1.2662	1.2662	2025
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Ангар N 1. Подучасток Южный	7005	0.029013	0.003484	0.029013	0.003484	0.029013	0.003484	0.003484	2025
		0.029013	0.003484	0.029013	0.003484	0.029013	0.003484	0.003484	2025
Всего по загрязняющему веществу:									

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
Неорганизованные источники								
Механическая служба - подучасток Южный	6042	0.0001245	0.000327	0.0001245	0.000327	0.0001245	0.000327	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.0001245	0.000327	0.0001245	0.000327	0.0001245	0.000327	2025
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	6064	0.03125	0.0506	0.03125	0.0506	0.03125	0.0506	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.03125	0.0506	0.03125	0.0506	0.03125	0.0506	2025
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
Автозаправочная станция - подучасток Южный	0048	0.001955	0.000458	0.001955	0.000458	0.001955	0.000458	2025
	0049	0.001955	0.000458	0.001955	0.000458	0.001955	0.000458	2025
	0050	0.001955	0.000458	0.001955	0.000458	0.001955	0.000458	2025
	0051	0.001955	0.000458	0.001955	0.000458	0.001955	0.000458	2025
	0053	0.000434	0.03476	0.000434	0.03476	0.000434	0.03476	2025
	0054	0.000434	0.03476	0.000434	0.03476	0.000434	0.03476	2025
Буровая база. Подучасток Южный	0078	0.001086	0.000355	0.001086	0.000355	0.001086	0.000355	2025
Участок бурения - подучасток Южный (STS)	1101	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025
	1102	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025
	1103	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025
	1104	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025
	1105	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025
	1106	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	1107	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025	
	1108	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025	
	1109	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025	
	1110	0.1007	0.994	0.1007	0.994	0.1007	0.994	2025	
	1111	0.1467	0.994	0.1467	0.994	0.1467	0.994	2025	
	1112	0.1627	0.864	0.1627	0.864	0.1627	0.864	2025	
	1113	0.1627	0.864	0.1627	0.864	0.1627	0.864	2025	
	Всего по загрязняющему веществу:	1.488874	12.733707	1.488874	12.733707	1.488874	12.733707	2025	
	(2902) Взвешенные частицы (116)								
	Неорганизованные источники								
Механическая служба - подучасток Южный	6042	0.0000108	0.0000284	0.0000108	0.0000284	0.0000108	0.0000284	2025	
	6043	0.00112	0.002943	0.00112	0.002943	0.00112	0.002943	2025	
	6044	0.00022	0.000578	0.00022	0.000578	0.00022	0.000578	2025	
	6045	0.00278	0.0073	0.00278	0.0073	0.00278	0.0073	2025	
Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	6064	0.0917	0.1485	0.0917	0.1485	0.0917	0.1485	2025	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0958308	0.1593494	0.0958308	0.1593494	0.0958308	0.1593494	2025	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)									
Организованные источники									
Кернохранилище - подучасток Южный	0060	0.00032	0.00341	0.00032	0.00341	0.00032	0.00341	2025	
	0061	0.00032	0.00341	0.00032	0.00341	0.00032	0.00341	2025	
Ангар N 3. Подучасток Южный	1001	0.02525	0.03909	0.02525	0.03909	0.02525	0.03909	2025	
	7006	0.000061	0.000037	0.000061	0.000037	0.000061	0.000037	2025	
Всего по загрязняющему веществу:		0.025951	0.045947	0.025951	0.045947	0.025951	0.045947	2025	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025- 2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2921) Пыль поливинилхлорида (1066*) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ангар N 1. Подучасток Южный	7005	0.00636	0.000664	0.00636	0.000664	0.00636	0.000664	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.00636	0.000664	0.00636	0.000664	0.00636	0.000664	2025
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 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								
Механическая служба - подучасток Южный	6042	0.0000072	0.00001892	0.0000072	0.00001892	0.0000072	0.00001892	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000072	0.00001892	0.0000072	0.00001892	0.0000072	0.00001892	2025
(2936) Пыль древесная (1039*) 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								
Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	6063	0.000428	0.0012375	0.000428	0.0012375	0.000428	0.0012375	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.000428	0.0012375	0.000428	0.0012375	0.000428	0.0012375	2025
Всего по объекту:		20.437547841	182.550721054	20.437547841	182.550721054	20.437547841	182.550721054	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		20.230526241	182.053827234	20.230526241	182.053827234	20.230526241	182.053827234	
Итого по неорганизованным источникам:		0.2070216	0.49689382	0.2070216	0.49689382	0.2070216	0.49689382	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)		
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада				
							ЖЗ	Область воздей- ствия			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Загрязняющие вещества:	0.5581059/0.1116212		1516/905	1020		64.8	Вахтовый лагерь "Шанырак"		
							1019		19.1	Вахтовый лагерь "Шанырак"	
								1021		16.1	Вахтовый лагерь "Шанырак"
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0989336/0.01484		1516/905	1020		64.4	Вахтовый лагерь "Шанырак"		
							1019		18.6	Вахтовый лагерь "Шанырак"	
							1021		17	Вахтовый лагерь "Шанырак"	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.4155113/0.2077557		1516/905	1020		64.4	Вахтовый лагерь "Шанырак"		
							1019		19.3	Вахтовый лагерь "Шанырак"	
							1021		16.2	Вахтовый лагерь "Шанырак"	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.09825/0.4912498		1516/905	1020		64.4	Вахтовый лагерь "Шанырак"		
							1019		19.3	Вахтовый лагерь "Шанырак"	
							1021		16.2	Вахтовый лагерь "Шанырак"	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)	
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	Область воздей- ствия		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Г р у п п ы с у м м а ц и и :							
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (		0.9736172		1516/905	1020		64.6	Вахтовый лагерь	
0330	Азота диоксид) (4)					1019		19.2	Вахтовый лагерь	
	Сера диоксид (					1021		16.2	Вахтовый лагерь	
	Ангидрид сернистый,								"Шанырак"	
	Сернистый газ, Сера								Вахтовый лагерь	
	(IV) оксид) (516)								"Шанырак"	
44(30) 0330	Сера диоксид (		0.4159681		1516/905	1020		64.4	Вахтовый лагерь	
	Ангидрид сернистый,									Вахтовый лагерь
	Сернистый газ, Сера					1019		19.3	Вахтовый лагерь	
0333	(IV) оксид) (516)								"Шанырак"	
	Сероводород (					1021		16.2	Вахтовый лагерь	
	Дигидросульфид) (								"Шанырак"	
	518)									

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025-2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (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								
Вахтовый лагерь "	1019	0.0795	0.443	0.0795	0.443	0.0795	0.443	2025
Шанырак"	1020	0.323	2.816	0.323	2.816	0.323	2.816	2025
	1021	0.0812	0.518	0.0812	0.518	0.0812	0.518	2025
Всего по		0.4837	3.777	0.4837	3.777	0.4837	3.777	2025
загрязняющему								
веществу:								
(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								
Вахтовый лагерь "	1019	0.01292	0.072	0.01292	0.072	0.01292	0.072	2025
Шанырак"	1020	0.0525	0.458	0.0525	0.458	0.0525	0.458	2025
	1021	0.0132	0.0841	0.0132	0.0841	0.0132	0.0841	2025
Всего по		0.07862	0.6141	0.07862	0.6141	0.07862	0.6141	2025
загрязняющему								
веществу:								
(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								
Вахтовый лагерь "	1019	0.00636	0.0355	0.00636	0.0355	0.00636	0.0355	2025
Шанырак"	1020	0.0254	0.2213	0.0254	0.2213	0.0254	0.2213	2025
	1021	0.00649	0.04135	0.00649	0.04135	0.00649	0.04135	2025
Всего по		0.03825	0.29815	0.03825	0.29815	0.03825	0.29815	2025
загрязняющему								
веществу:								
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый лагерь "	1019	0.1495	0.834	0.1495	0.834	0.1495	0.834	2025
Шанырак"	1020	0.598	5.2	0.598	5.2	0.598	5.2	2025
	1021	0.1525	0.973	0.1525	0.973	0.1525	0.973	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Производство цех, участок		Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
			существующее положение		на 2025-2034 годы		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1		2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:			0.9	7.007	0.9	7.007	0.9	7.007	2025
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Вахтовый лагерь "	1022		0.00000366	0.00000736	0.00000366	0.00000736	0.00000366	0.00000736	2025
Шанырак"									
Всего по загрязняющему веществу:			0.00000366	0.00000736	0.00000366	0.00000736	0.00000366	0.00000736	2025
(0337) Углерод оксид (Оксись 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									
Вахтовый лагерь "	1019		0.3535	1.972	0.3535	1.972	0.3535	1.972	2025
Шанырак"									
	1020		1.414	12.3	1.414	12.3	1.414	12.3	2025
	1021		0.3606	2.3	0.3606	2.3	0.3606	2.3	2025
Всего по загрязняющему веществу:			2.1281	16.572	2.1281	16.572	2.1281	16.572	2025
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Вахтовый лагерь "	1024		0.000461	0.01332	0.000461	0.01332	0.000461	0.01332	2025
Шанырак"									
Всего по загрязняющему веществу:			0.000461	0.01332	0.000461	0.01332	0.000461	0.01332	2025
(1317) Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Вахтовый лагерь "	1024		0.0000166	0.00048	0.0000166	0.00048	0.0000166	0.00048	2025
Шанырак"									
Всего по загрязняющему			0.0000166	0.00048	0.0000166	0.00048	0.0000166	0.00048	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025-2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый лагерь "	1024	0.0000415	0.0012	0.0000415	0.0012	0.0000415	0.0012	2025
Шанырак"								
Всего по		0.0000415	0.0012	0.0000415	0.0012	0.0000415	0.0012	2025
загрязняющему								
веществу:								
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый лагерь "	1022	0.001303	0.002623	0.001303	0.002623	0.001303	0.002623	2025
Шанырак"								
Всего по		0.001303	0.002623	0.001303	0.002623	0.001303	0.002623	2025
загрязняющему								
веществу:								
(3721) Пыль мучная (491)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый лагерь "	1024	0.00001785	0.000516	0.00001785	0.000516	0.00001785	0.000516	2025
Шанырак"								
Всего по		0.00001785	0.000516	0.00001785	0.000516	0.00001785	0.000516	2025
загрязняющему								
веществу:								
Всего по объекту:		3.63051361	28.28639636	3.63051361	28.28639636	3.63051361	28.28639636	
Из них:								
Итого по организованным		3.63051361	28.28639636	3.63051361	28.28639636	3.63051361	28.28639636	
источникам:								
Итого по неорганизованным								
источникам:								

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0322	Серная кислота (517)		Загрязняющие вещества: 0.0262154/0.0078646		8381/4354	7094		39.6	Промежуточная площадка TKDi Промежуточная площадка TKDi Промежуточная площадка TKDi
						7095		31.1	
						7097		7	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDi

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025-2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0322) Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Промежуточная площадка TKDi	1029	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	2025
	1030	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	2025
	1031	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	2025
	1032	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	2025
	1033	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	0.000024	0.00074	2025
	7084	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7085	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7086	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7087	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7088	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7089	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7090	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7091	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7092	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7093	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7094	0.00748	0.23589	0.00748	0.23589	0.00748	0.23589	2025
	7095	0.00748	0.23589	0.00748	0.23589	0.00748	0.23589	2025
	7096	0.00491	0.1548	0.00491	0.1548	0.00491	0.1548	2025
	7097	0.00491	0.1548	0.00491	0.1548	0.00491	0.1548	2025
	7098	0.00075	0.02359	0.00075	0.02359	0.00075	0.02359	2025
	7099	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7100	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7101	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.03397	1.07101	0.03397	1.07101	0.03397	1.07101	2025
Всего по объекту:		0.03397	1.07101	0.03397	1.07101	0.03397	1.07101	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0.03397	1.07101	0.03397	1.07101	0.03397	1.07101	
Итого по неорганизованным источникам:								

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)	
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	Область воздей- ствия		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
0301	Азота (IV) диоксид (	Загрязняющие вещества:	0.3850009/0.0770002		11056/6121	0097		35.3	Новый блок	
	Азота диоксид) (4)					0098		34.7	Новый блок	
0304	Азот (II) оксид (		0.2501653/0.1000661		11056/6121	0093		23.2	Участок ОПВ	
	Азота оксид) (6)					0097		35.3	Новый блок	
						0098		34.7	Новый блок	
						0093		23.2	Участок ОПВ	
0330	Сера диоксид (		0.0513154/0.0256577		11056/6121	0097		35.3	Новый блок	
	Ангидрид сернистый,					0098		34.7	Новый блок	
	Сернистый газ, Сера					0093		23.3	Участок ОПВ	
	(IV) оксид) (516)									
1301	Проп-2-ен-1-аль (	Группы суммации:	0.102599/0.003078		11056/6121	0097		35.3	Новый блок	
	Акролеин,					0098		34.7	Новый блок	
	Акрилальдегид) (474)					0093		23.2	Участок ОПВ	
1325	Формальдегид (		0.0615594/0.003078		11056/6121	0097		35.3	Новый блок	
	Метаналь) (609)					0098		34.7	Новый блок	
						0093		23.2	Участок ОПВ	
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (			0.4363163		11056/6121	0097		35.3	Новый блок
	Азота диоксид) (4)						0098		34.7	Новый блок
0330	Сера диоксид (						0093		23.2	Участок ОПВ
	Ангидрид сернистый,									
	Сернистый газ, Сера									
	(IV) оксид) (516)									
42(28) 0322	Серная кислота (517)	Группы суммации:	0.0526596		11056/6121	0097		33.8	Новый блок	
	Сера диоксид (					0098		30.9	Новый блок	
0330	Ангидрид сернистый,					0093		23	Участок ОПВ	
	Сернистый газ, Сера									
	(IV) оксид) (516)									

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025-2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок ОПВ	0090	0.437	3	0.437	3	0.437	3	2025
	0093	0.261	1.626	0.261	1.626	0.261	1.626	2025
Новый блок	0097	0.437	3	0.437	3	0.437	3	2025
	0098	0.437	0.72	0.437	0.72	0.437	0.72	2025
Всего по загрязняющему веществу:		1.572	8.346	1.572	8.346	1.572	8.346	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок ОПВ	0090	0.568	3.9	0.568	3.9	0.568	3.9	2025
	0093	0.339	2.114	0.339	2.114	0.339	2.114	2025
Новый блок	0097	0.568	3.9	0.568	3.9	0.568	3.9	2025
	0098	0.568	0.936	0.568	0.936	0.568	0.936	2025
Всего по загрязняющему веществу:		2.043	10.85	2.043	10.85	2.043	10.85	2025
(0322) Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок ОПВ	0087	0.02355	0.004512	0.02355	0.004512	0.02355	0.004512	2025
	0088	0.00128	0.001504	0.00128	0.001504	0.00128	0.001504	2025
	0089	0.00128	0.001504	0.00128	0.001504	0.00128	0.001504	2025
Перекачивающая площадка 19Y	1004	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	1005	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7010	0.005236	0.1651	0.005236	0.1651	0.005236	0.1651	2025
	7011	0.002992	0.0944	0.002992	0.0944	0.002992	0.0944	2025
Перекачивающая площадка 19Y_VR	1006	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	1007	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025
	7012	0.00314	0.0991	0.00314	0.0991	0.00314	0.0991	2025
	7013	0.0018	0.0566	0.0018	0.0566	0.0018	0.0566	2025
Перекачивающая	1008	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	0.00064	0.02018	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Производство цех, участок		Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
			существующее положение		на 2025-2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1		2	3	4	5	6	7	8	9
площадка 19Y2_PR		7014	0.0006	0.0189	0.0006	0.0189	0.0006	0.0189	2025
Перекачивающая площадка 19Y3_PR		7015	0.0006	0.0189	0.0006	0.0189	0.0006	0.0189	2025
Не организованные источники									
Участок ОПВ		6094	0.0051	0.07	0.0051	0.07	0.0051	0.07	2025
Всего по загрязняющему веществу:			0.048778	0.63142	0.048778	0.63142	0.048778	0.63142	2025
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Участок ОПВ		0090	0.0728	0.5	0.0728	0.5	0.0728	0.5	2025
		0093	0.0435	0.271	0.0435	0.271	0.0435	0.271	2025
Новый блок		0097	0.0728	0.5	0.0728	0.5	0.0728	0.5	2025
		0098	0.0728	0.12	0.0728	0.12	0.0728	0.12	2025
Всего по загрязняющему веществу:			0.2619	1.391	0.2619	1.391	0.2619	1.391	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Участок ОПВ		0090	0.1456	1	0.1456	1	0.1456	1	2025
		0093	0.087	0.542	0.087	0.542	0.087	0.542	2025
Новый блок		0097	0.1456	1	0.1456	1	0.1456	1	2025
		0098	0.1456	0.24	0.1456	0.24	0.1456	0.24	2025
Всего по загрязняющему веществу:			0.5238	2.782	0.5238	2.782	0.5238	2.782	2025
(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									
Участок ОПВ		0090	0.364	2.5	0.364	2.5	0.364	2.5	2025
		0093	0.2174	1.355	0.2174	1.355	0.2174	1.355	2025
Новый блок		0097	0.364	2.5	0.364	2.5	0.364	2.5	2025
		0098	0.364	0.6	0.364	0.6	0.364	0.6	2025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025-2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		1.3094	6.955	1.3094	6.955	1.3094	6.955	2025
(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								
Участок ОПВ	0090	0.01747	0.12	0.01747	0.12	0.01747	0.12	2025
	0093	0.01043	0.065	0.01043	0.065	0.01043	0.065	2025
Новый блок	0097	0.01747	0.12	0.01747	0.12	0.01747	0.12	2025
	0098	0.01747	0.0288	0.01747	0.0288	0.01747	0.0288	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.06284	0.3338	0.06284	0.3338	0.06284	0.3338	2025
(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								
Участок ОПВ	0090	0.01747	0.12	0.01747	0.12	0.01747	0.12	2025
	0093	0.01043	0.065	0.01043	0.065	0.01043	0.065	2025
Новый блок	0097	0.01747	0.12	0.01747	0.12	0.01747	0.12	2025
	0098	0.01747	0.0288	0.01747	0.0288	0.01747	0.0288	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.06284	0.3338	0.06284	0.3338	0.06284	0.3338	2025
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок ОПВ	0090	0.1747	1.2	0.1747	1.2	0.1747	1.2	2025
	0093	0.1043	0.65	0.1043	0.65	0.1043	0.65	2025
Новый блок	0097	0.1747	1.2	0.1747	1.2	0.1747	1.2	2025
	0098	0.1747	0.288	0.1747	0.288	0.1747	0.288	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0.6284	3.338	0.6284	3.338	0.6284	3.338	2025
Всего по объекту:		6.512958	34.96102	6.512958	34.96102	6.512958	34.96102	
Из них:								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2025-2034 годы		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого по организованным источникам:		6.507858	34.89102	6.507858	34.89102	6.507858	34.89102	
Итого по неорганизованным источникам:		0.0051	0.070	0.0051	0.070	0.0051	0.070	

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Согласно п. 35 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» [3] в населенных пунктах, обеспеченных стационарными постами наблюдения, в которых прогнозируются неблагоприятные метеорологические условия, расчет загрязнения атмосферы при установлении нормативов допустимого воздействия производится с учетом реализации операторами мероприятий по уменьшению выбросов на период действия неблагоприятных метеорологических условий по каждому режиму работы.

Месторождение Моинкум ТОО СП «КАТКО» расположено за пределами населенных пунктов в которых органами РГП «Казгидромет» прогнозируются неблагоприятные метеорологические условия в связи с чем, мероприятия по регулированию выбросов при НМУ не разрабатывается.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В число параметров, отслеживаемых в рамках контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов, входят максимально-разовые (г/сек) и валовые выбросы (т/год) загрязняющих веществ в атмосферу, а также значения приземных концентраций в контрольных точках.

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов представлен в таблицах 5.1, 5.3, 5.5, 5.7, 5.9.

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов приведены в таблицах 5.2, 5.4, 5.6, 5.8, 5.10. Под таблицей указаны географические координаты контрольных точек.

Расположение контрольных точек показано на картах полей рассеивания (приложение Г).

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0069	Промышленная площадка участка №2. Подучасток Северный	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00064	50.8281901	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0070		Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00064	50.8281901	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0074		Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00000048	0.06111536	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0075		Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00000048	0.06111536	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0083		ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	1 раз/ квартал	0.437 0.568 0.0728 0.1456	2225.62319 2892.80085 370.767433 741.534865	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.364 0.01747	1853.83716 88.9739979		
0084	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.437	2225.62319	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.568	2892.80085		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0728	370.767433		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1456	741.534865		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.364 0.01747	1853.83716 88.9739979		

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0086	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01747 0.1747 0.484 0.63 0.0807 0.1614 0.4035 0.01937 0.01937 0.1937	88.9739979 889.739979 2464.99227 3208.56432 411.001811 822.003621 2055.00905 98.6506204 98.6506204 986.506204	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0092	Радиозокологическая лаборатория	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.0003	0.49930962	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0095	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ квартал	0.1392 0.181 0.0232 0.0464 0.116 0.00557	708.939926 921.825622 118.156654 236.313309 590.783272 28.367783	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1003	ТУЗ 28	Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00557 0.0557	28.367783 283.67783	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
1009	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.000374	44.8177929		
1010	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.1392	708.939926	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.181	921.825622		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0232	118.156654		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0464	236.313309		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.00557	28.367783		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00557	28.367783		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0557	283.67783		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.751	3824.81239		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.976	4970.72822		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.1251	637.129201		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.2503	1274.7677	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.626	3188.19248		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03003	152.941566		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.03003	152.941566		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.3003	1529.41566		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.751	3824.81239		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.976	4970.72822		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.1251	637.129201		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.2503	1274.7677		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.626	3188.19248		

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1011	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.751 0.976 0.1251 0.2503 0.626 0.03003 0.03003 0.3003	3824.81239 4970.72822 637.129201 1274.7677 3188.19248 152.941566 152.941566 1529.41566	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
1012	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.751 0.976 0.1251 0.2503 0.626 0.03003 0.03003 0.3003	3824.81239 4970.72822 637.129201 1274.7677 3188.19248 152.941566 152.941566 1529.41566	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
6071	Промышленная площадка участка №2. Подучасток Северный	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.0012028		Силами предприятия	Расчетный метод
6072	Промышленная площадка участка №2. Подучасток Северный	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.0021049			

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
6073	Склад серной кислоты. Подучасток Северный	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.000024		Силами предприятия	Расчетный метод
6087	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.001174		Силами предприятия	Расчетный метод
6088	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.001888		Силами предприятия	Расчетный метод
6089	ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	1 раз/кварт	0.00217 0.0003844 0.0000333 0.00000542 0.0003694 0.0000889 0.0000917		Силами предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
		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)		0.0000389			
7008	ТУЗ 28	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.0004		Силами предприятия	Расчетный метод
7009	ТУЗ 28	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.0019		Силами предприятия	Расчетный метод

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра					
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3			
	X	Y							
1	2	3	4	5	6	7			
1	14353	11947	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	217	9.5	0.0000125			
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	217	9.5	0.0000022			
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	197	0.5	0.02132			
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	197	0.5	0.0277138			
			Серная кислота (517)	188	3.61	0.0000782			
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	183	9.5	0.0011334			
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	197	0.5	0.0071058			
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	197	0.5	0.0177699			
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	217	4.7	0.0000016			
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	197	0.5	0.0008526			
			Формальдегид (Метаналь) (609)	197	0.5	0.0008526			
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	197	0.5	0.0085261			
			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)	217	4.59	0.000058			
			2	15493	7340	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	289	9.5	0.0000152

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
3	13714	2915	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	289	9.5	0.0000027
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	316	1.37	0.0285623
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	316	1.37	0.0371238
			Серная кислота (517)	276	2.19	0.0001608
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	316	9.5	0.002232
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	316	1.37	0.0095198
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	316	1.37	0.0238072
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	289	4.23	0.0000018
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	316	1.37	0.0011423
			Формальдегид (Метаналь) (609)	316	1.37	0.0011423
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	316	1.37	0.0114227
			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)	290	4.23	0.0000641
			Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	342	9.5	0.0000055
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	342	9.5	0.000001

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
4	11844	7385	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	340	1.57	0.0291888
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	340	1.57	0.0379406
			Серная кислота (517)	354	6.41	0.0000691
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	341	9.5	0.0017022
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	340	1.57	0.0097275
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	340	1.57	0.0243254
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	342	7.14	0.0000011
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	340	1.57	0.0011671
			Формальдегид (Метаналь) (609)	340	1.57	0.0011671
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	340	1.57	0.0116714
			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)	342	7.28	0.0000374
			Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		9.5	0.0001209
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		9.5	0.0000214
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	354	9.5	0.0645002
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	354	9.5	0.08388

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
			Серная кислота (517)	79	0.73	0.0004419
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	354	9.5	0.0057144
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	354	9.5	0.0215016
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	354	9.5	0.05379
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.71	0.0000099
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	354	9.5	0.00258
			Формальдегид (Метаналь) (609)	354	9.5	0.00258
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	354	9.5	0.0258002
			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)	2	0.71	0.0003242

Географические координаты контрольных точек (КТ):

КТ№1 (граница ОВ) - 44°36'6.94"С, 69°13'22.02"В

КТ№2 (граница ОВ) - 44°33'33.41"С, 69°14'18.60"В

КТ№3 (граница ОВ) - 44°31'18.75"С, 69°12'50.95"В

КТ№4 (граница ОВ) - 44°33'40.52"С, 69°11'31.25"В

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.3616 0.05875 0.030425 0.7155 1.6927	1240.25042 201.506394 104.354588 2454.09064 5805.78508	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0002	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Аммиак (32) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.01872 0.000006784 0.00304 0.000001585 0.0373 0.0881	29.318564 0.01062485 4.76113433 0.00248237 58.4178652 137.978926	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0003	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.099 0.01716	130.963787 22.7003897	Силы предприятия	Расчетный метод
0004	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.02475 0.00429	30.1245375 5.2215865	Силы предприятия	Расчетный метод
0005	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.00040704	0.27612215	Силы предприятия	Расчетный метод
0006	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.00040704	0.27612215	Силы предприятия	Расчетный метод
0007	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0008	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0009	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0010	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0011	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0012	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0013	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0014	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0015	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0016	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0017	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0018	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0019	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0020	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0021	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0022	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0023	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0024	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0025	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0026	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001609 0.001609	1.09218418 1.09218418	Силы предприятия	Расчетный метод
0027	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.02475 0.00429	32.7230377 5.6719932	Силы предприятия	Расчетный метод
0028	ЦППР (завод) - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.02475 0.00429	32.7230377 5.6719932	Силы предприятия	Расчетный метод
0029	Склад серной кислоты - подучасток Южный	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.000000471	0.03677598	Силы предприятия	Расчетный метод
0030	Склад серной кислоты - подучасток Южный	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.000000471	0.03677598	Силы предприятия	Расчетный метод
0036	Склад аммиачный воды - подучасток Южный	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.000075	0.98244627	Силы предприятия	Расчетный метод
0037	Склад аммиачный воды - подучасток Южный	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.000075	0.98244863	Силы предприятия	Расчетный метод
0038	Склад аммиачный селитры - подучасток Южный	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.075	108.25959	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0039	Пункт дезактивации, склад десорбатов - подучасток Южный	Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.00112	21.862617	Силы предприятия	Расчетный метод
0040	Пункт дезактивации, склад десорбатов - подучасток Южный	Аммиак (32) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0173 0.0173	110.26906 110.26906	Силы предприятия	Расчетный метод
0041	Механическая служба - подучасток Южный	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.001086 0.0001922 0.0000444	7.54681416 1.33563322 0.30854378	Силы предприятия	Расчетный метод
0047	Автозаправочная станция - подучасток Южный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.2653 0.098 0.0098 0.00902 0.001137 0.0085 0.000235	58194.8178 21496.7665 2149.67665 1978.57993 249.406362 1864.51546 51.5483686	Силы предприятия	Расчетный метод
0048	Автозаправочная станция - подучасток Южный	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00000549 0.001955	1.20425763 428.838556	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0049	Автозаправочная станция - подучасток Южный	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00000549 0.001955	1.20425763 428.838556	Силы предприятия	Расчетный метод
0050	Автозаправочная станция - подучасток Южный	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00000549 0.001955	1.20425763 428.838556	Силы предприятия	Расчетный метод
0051	Автозаправочная станция - подучасток Южный	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00000549 0.001955	1.20425763 428.838556	Силы предприятия	Расчетный метод
0052	Автозаправочная станция - подучасток Южный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.177	232893.914	Силы предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.0654	86052.3276		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0.00654	8605.23276		
		Бензол (64)		0.00601	7907.8668		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000758	997.364898		
		Метилбензол (349)		0.00567	7460.49996		
		Этилбензол (675)		0.0001568	206.315061		
0053	Автозаправочная станция - подучасток Южный	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00000122 0.000434	1.60525749 571.050614	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0054	Автозаправочная станция - подучасток Южный	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00000122 0.000434	1.60525749 571.050614	Силы предприятия	Расчетный метод
0055	Бытовой комбинат - подучасток Южный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.05424 0.00882 0.004785 0.1125 0.2661	65.7719148 10.6952118 5.8023343 136.418518 322.675268	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
0057	Бытовой комбинат - подучасток Южный	Азотная кислота (5) Аммиак (32) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00075 0.00008 0.00019 0.00004	0.79577471 0.08488264 0.20159626 0.04244132	Силы предприятия	Расчетный метод
0058	Бытовой комбинат - подучасток Южный	Азотная кислота (5) Аммиак (32) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00048 0.00005 0.00012 0.00003	0.50929582 0.05305165 0.12732395 0.03183099	Силы предприятия	Расчетный метод
0059	Бытовой комбинат - подучасток Южный	Азотная кислота (5) Аммиак (32) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00048 0.00005 0.00012 0.00003	0.50929582 0.05305165 0.12732395 0.03183099	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0060	Кернохранилище - подучасток Южный	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.00032	0.53259693	Силы предприятия	Расчетный метод
0061	Кернохранилище - подучасток Южный	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.00032	0.53259693	Силы предприятия	Расчетный метод
0062	Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0.002714	1.68663219	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.000481	0.29892044		
				0.000111	0.06898164		
0077	Буровая база. Подучасток Южный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.04528	120.108936	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
				0.00736	19.5230073		
				0.004	10.6103301		
				0.094	249.342756		
				0.2224	589.934351		

П л а н - г р а ф и к

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0078	Буровая база. Подучасток Южный	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00000305 0.001086	0.60915936 216.900677	Силы предприятия	Расчетный метод
0079	Ангар N 1. Подучасток Южный	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.00744 0.001317 0.0003044	12.8515832 2.27493751 0.5258094	Силы предприятия	Расчетный метод
0080	Ангар N 3. Подучасток Южный	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20) Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	1 раз/ кварт	0.0003 0.00279	23.9856086 223.06616	Силы предприятия	Расчетный метод
0081	Ангар N 3. Подучасток Южный	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20) Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	1 раз/ кварт	0.0003 0.00279	23.9856086 223.06616	Силы предприятия	Расчетный метод
0082	Ангар N 3. Подучасток Южный	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20) Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	1 раз/ кварт	0.0003 0.00279	23.9856086 223.06616	Силы предприятия	Расчетный метод
0091	Склад аммиачный воды - подучасток Южный	Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.000075	0.90002844	Силы предприятия	Расчетный метод
1001	Ангар N 3. Подучасток Южный	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.02525	85.731466	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1002	Ангар N 3. Подучасток Южный	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20) Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	1 раз/ кварт	0.0003	23.9856086	Силы предприятия	Расчетный метод
1025	Механическая служба - подучасток Южный	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ 327) (Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.00279	223.06616	Силы предприятия	Расчетный метод
1101	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.001086	0.67861118	Силы предприятия	Расчетный метод
1102	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0001922	0.12010043	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.0000444	0.02774432	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.2517	1281.89784	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.327	1665.39767	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.04194	213.59871	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.0839	427.29928	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.2097	1067.99355	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.01007	51.2860995	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.01007	51.2860995	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.1007	512.860995	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.2517	1281.89784	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.327	1665.39767	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.04194	213.59871	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.0839	427.29928	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.2097	1067.99355	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.01007	51.2860995	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.01007	51.2860995	Силы предприятия	Расчетный метод
				0.1007	512.860995	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1103	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.2517 0.327 0.04194 0.0839 0.2097 0.01007 0.01007 0.1007	1281.89784 1665.39767 213.59871 427.29928 1067.99355 51.2860995 51.2860995 512.860995	Силы предприятия	Расчетный метод
1104	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.2517 0.327 0.04194 0.0839 0.2097 0.01007 0.01007 0.1007	1281.89784 1665.39767 213.59871 427.29928 1067.99355 51.2860995 51.2860995 512.860995	Силы предприятия	Расчетный метод
1105	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.2517 0.327 0.04194 0.0839 0.2097	1281.89784 1665.39767 213.59871 427.29928 1067.99355	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1106	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ квартал	0.01007	51.2860995	Силы предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.01007	51.2860995		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1007	512.860995		
1107	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.2517	1281.89784	Силы предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.327	1665.39767		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.04194	213.59871		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0839	427.29928		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.2097	1067.99355		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.01007	51.2860995		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.01007	51.2860995		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1007	512.860995		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2517	1281.89784		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.327	1665.39767		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.04194	213.59871		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0839	427.29928		

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1108	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.2517 0.327 0.04194 0.0839 0.2097 0.01007 0.01007 0.1007	1281.89784 1665.39767 213.59871 427.29928 1067.99355 51.2860995 51.2860995 512.860995	Силы предприятия	Расчетный метод
1109	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.2517 0.327 0.04194 0.0839 0.2097 0.01007 0.01007 0.1007	1281.89784 1665.39767 213.59871 427.29928 1067.99355 51.2860995 51.2860995 512.860995	Силы предприятия	Расчетный метод
1110	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.2517 0.327 0.04194 0.0839 0.2097	1281.89458 1665.39343 213.598167 427.298192 1067.99083	Силы предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1111	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ квартал	0.01007	51.2859689	Силы предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.01007	51.2859689		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1007	512.859689		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.367	1869.11604		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.477	2429.34156		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0611	311.179809		
1112	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.1222	622.359619	Силы предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.3056	1556.40834		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.01467	74.713712		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.01467	74.713712		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1467	747.13712		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.407	2072.83441		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.529	2694.17544		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0678	345.302636		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1356	690.605273		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.339	1726.51318		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.01627	82.8624468		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.01627	82.8624468		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1627	828.624468		

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1113	Участок бурения - подучасток Южный (STS)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.407 0.529 0.0678 0.1356 0.339 0.01627 0.01627 0.1627	2072.83441 2694.17544 345.302636 690.605273 1726.51318 82.8624468 82.8624468 828.624468	Силами предприятия	Расчетный метод
6031	Склад серной кислоты - подучасток Южный	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
6032	ЦППР (Фастракт) - подучасток Южный	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0002639		Силами предприятия	Расчетный метод
6033	ЦППР (Фастракт) - подучасток Южный	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0007073		Силами предприятия	Расчетный метод
6034	ЦППР (Фастракт) - подучасток Южный	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0008011		Силами предприятия	Расчетный метод
6035	ЦППР (Фастракт) - подучасток Южный	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0013352		Силами предприятия	Расчетный метод
6035	ЦППР (Фастракт) - подучасток Южный	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0013352		Силами предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
6042	Механическая служба - подучасток Южный	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ квартал	0.0001245 0.0000108 0.0000072		Силами предприятия	Расчетный метод
6043	Механическая служба - подучасток Южный	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.00112		Силами предприятия	Расчетный метод
6044	Механическая служба - подучасток Южный	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.00022		Силами предприятия	Расчетный метод
6045	Механическая служба - подучасток Южный	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.00278		Силами предприятия	Расчетный метод
6046	Механическая служба - подучасток Южный	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.02025 0.0003056 0.00867 0.001408 0.01375		Силами предприятия	Расчетный метод
6063	Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	Пыль древесная (1039*)	1 раз/ квартал	0.000428		Силами предприятия	Расчетный метод
6064	Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Уайт-спирит (1294*) Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.03125 0.03125 0.0917		Силами предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
7005	Ангар N 1. Подучасток Южный	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Полиэтилен (Полиэтен) (989*) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Пыль поливинилхлорида (1066*)	1 раз/ кварт	0.01987 0.001983 0.029013 0.00636		Силами предприятия	Расчетный метод
7006	Ангар N 3. Подучасток Южный	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.000061		Силами предприятия	Расчетный метод
7016	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7017	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7018	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7019	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7020	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7021	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7022	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7023	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7024	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7025	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7026	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7027	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7028	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7029	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7030	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7031	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7032	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7033	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7034	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7035	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7036	ТУЗы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
7030	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7031	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7032	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7033	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7034	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7035	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7036	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7037	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7038	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7039	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7040	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7041	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7042	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7043	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7044	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7045	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7046	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7047	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7048	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7049	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7050	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7051	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7052	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7053	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7054	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7055	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7056	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7057	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7058	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7059	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7060	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7061	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7062	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7063	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
7064	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7065	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7066	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7067	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7068	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7069	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7070	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7071	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7072	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7073	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод
7074	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		Силами	Расчетный
7075	ТУЗы	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.000703		предприятия	метод

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
1	12566	10384	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	171	9.5	0.0000082
			Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	171	9.5	0.0002973
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (	172	9.5	0.0000152
			327)			
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	187	0.5	0.0480532
			4)			
			Аммиак (32)	172	9.5	0.0031363
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	188	0.5	0.0610763
			Серная кислота (517)	171	9.5	0.001082
			Кремния диоксид аморфный (Аэросил- 175) (682*)	171	9.5	0.0000767
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	185	0.5	0.0035335
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (	185	0.5	0.0179843
			516)			
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	169	2.14	0.0000006
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	185	0.5	0.0449252
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	172	1.22	0.0000058
			Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	172	9.5	0.000021
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	169	2.93	0.0113265
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	169	2.93	0.0041845
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	169	2.93	0.0004184
			Бензол (64)	169	2.93	0.0003849
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	174	2.91	0.0009813
			Метилбензол (349)	169	2.93	0.0003629
			Этилбензол (675)	169	2.93	0.00001

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
2	15183	7175	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	188	0.5	0.001875
			Формальдегид (Метаналь) (609)	188	0.5	0.001875
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	172	3.16	0.0008038
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	171	2.96	0.0000037
			Уайт-спирит (1294*)	174	2.91	0.0009434
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	188	0.5	0.0188232
			Взвешенные частицы (116)	174	9.5	0.0011282
			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)	171	1.8	0.0004933
			Пыль поливинилхлорида (1066*)	172	9.5	0.0000675
			Пыль древесная (1039*)	174	9.5	0.0000051
			Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	273	9.5	0.000016
			Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	278	9.5	0.0005063
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	276	9.5	0.000025
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	306	1.43	0.0156524
			Аммиак (32)	282	9.5	0.0043766
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	306	1.47	0.0201697
			Серная кислота (517)	276	0.5	0.0016561

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов
Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
			Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	273	9.5	0.0001484
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	307	9.5	0.0009344
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	280	9.5	0.0088885
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	279	1.2	0.0000011
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	280	9.5	0.0222409
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	276	1.22	0.0000084
			Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	274	9.5	0.0000378
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	280	1.78	0.0186665
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	280	1.78	0.0068961
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	280	1.78	0.0006896
			Бензол (64)	280	1.78	0.0006343
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	278	2.17	0.0013468
			Метилбензол (349)	280	1.78	0.000598
			Этилбензол (675)	280	1.78	0.0000165
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	306	1.48	0.0006204
			Формальдегид (Метаналь) (609)	306	1.48	0.0006204
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	274	1.98	0.0012949
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	279	1.92	0.0000057
			Уайт-спирит (1294*)	278	2.17	0.0012725
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	306	1.46	0.0062159

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
3	12566	2906	Взвешенные частицы (116)	278	9.5	0.0016509
			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)	273	0.9	0.0008931
			Пыль поливинилхлорида (1066*)	274	9.5	0.0001211
			Пыль древесная (1039*)	278	9.5	0.0000073
			Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	6	9.5	0.0000046
			Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6	9.5	0.0001274
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (	5	9.5	0.0000073
			327)			
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	339	1.52	0.0302405
			4)			
			Аммиак (32)	5	2.67	0.0014181
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	339	1.52	0.0392529
			Серная кислота (517)	7	0.5	0.000521
			Кремния диоксид аморфный (Аэросил- 175) (682*)	6	9.5	0.0000428
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	339	9.5	0.0021129
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (	339	1.49	0.0101288
			516)			
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7	5.32	0.0000003
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	339	1.49	0.0253158
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	5	1.22	0.0000033
Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	5	9.5	0.00001			
Смесь углеводородов предельных C1-C5	7	5.32	0.0061176			

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
4	8516	8172	(1502*)			
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	7	5.32	0.0022601
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	7	5.32	0.000226
			Бензол (64)	7	5.32	0.0002079
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4	5.32	0.0005318
			Метилбензол (349)	7	5.32	0.000196
			Этилбензол (675)	7	5.32	0.0000054
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	339	1.54	0.0012086
			Формальдегид (Метаналь) (609)	339	1.54	0.0012086
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	5	5.06	0.000495
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6	5.32	0.000002
			Уайт-спирит (1294*)	4	5.32	0.000509
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	339	1.52	0.0120877
			Взвешенные частицы (116)	4	9.5	0.000442
			Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6	2.96	0.0002968
			Пыль поливинилхлорида (1066*)	5	9.5	0.000032
			Пыль древесная (1039*)	4	9.5	0.000002
			Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	101	9.5	0.0000042
			Железо (II, III) оксиды (диЖелезо	99	9.5	0.0001274

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
			триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	100	9.5	0.0000072
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	151	1.35	0.0187421
			Аммиак (32)	97	2.71	0.001519
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	151	1.35	0.0243491
			Серная кислота (517)	161	0.74	0.0005592
			Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	101	9.5	0.0000393
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	154	9.5	0.0010901
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	100	0.98	0.0068399
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	98	5.32	0.0000003
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	100	0.98	0.0170468
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	100	1.21	0.0000034
			Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	101	9.5	0.0000095
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	98	5.32	0.0061094
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	98	5.32	0.0022571
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	98	5.32	0.0002257
			Бензол (64)	98	5.32	0.0002076
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	99	5	0.0005673
			Метилбензол (349)	98	5.32	0.0001957
			Этилбензол (675)	98	5.32	0.0000054
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	151	1.35	0.0007498
			Формальдегид (Метаналь) (609)	151	1.35	0.0007498

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	101	5.16	0.0004831
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	98	5.22	0.0000021
			Уайт-спирит (1294*)	99	5	0.0005422
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	151	1.35	0.0074983
			Взвешенные частицы (116)	99	9.5	0.000496
			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)	101	3.16	0.0002794
			Пыль поливинилхлорида (1066*)	101	9.5	0.0000306
			Пыль древесная (1039*)	99	9.5	0.0000022

Географические координаты контрольных точек (КТ):

КТ№1 (граница ОВ) - 44°31'20.36"C, 69°12'31.97"В

КТ№2 (граница ОВ) - 44°29'52.48"C, 69°14'7.51"В

КТ№3 (граница ОВ) - 44°27'23.09"C, 69°12'5.57"В

КТ№4 (граница ОВ) - 44°30'35.73"C, 69° 9'6.70"В

П л а н - г р а ф и к

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1019	Вахтовый лагерь " Шанырак"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.0795 0.01292 0.00636 0.1495 0.3535	109.802451 17.8446247 8.78419608 206.483854 488.241087	Аккредитованная лаборатория	Инструм замеры
1020	Вахтовый лагерь " Шанырак"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.323 0.0525 0.0254 0.598 1.414	323.756358 52.6229374 25.4594783 599.400315 1417.31111	Аккредитованная лаборатория	Инструм замеры
1021	Вахтовый лагерь " Шанырак"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.0812 0.0132 0.00649 0.1525 0.3606	81.3901432 13.23091 6.5051974 152.857104 361.444404	Аккредитованная лаборатория	Инструм замеры
1022	Вахтовый лагерь " Шанырак"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00000366 0.001303	0.02543395 9.0547641	Аккредитованная лаборатория	Инструм замеры
1024	Вахтовый лагерь " Шанырак"	Этанол (Этиловый спирт) (667) Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Пыль мучная (491)	1 раз/ квартал	0.000461 0.0000166 0.0000415 0.00001785	2.28826129 0.08239726 0.20599315 0.08860187	Аккредитованная лаборатория	Инструм замеры

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:
0004 - Инструментальным методом.

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
1	1640	951	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	183	1.2	0.1108445
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	183	1.2	0.0180164
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	183	1.34	0.0146533
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	183	1.2	0.2063137
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	169	2.14	0.0000006
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	183	1.2	0.4878402
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	172	3.16	0.0008038
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	188	0.5	0.0188232
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			
			2	1808	758	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	275	1.19				0.0180456
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	275	1.34				0.0147079
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	275	1.19				0.2066455
Сероводород (Дигидросульфид) (518)	279	1.2				0.0000011
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	275	1.19				0.4886247
Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	274	1.98				0.0012949
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	306	1.46				0.0062159
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)						
3	1640	595				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	357	1.2	0.0180595
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	357	1.34	0.014705
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	357	1.19	0.2068208
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7	5.32	0.0000003
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	357	1.19	0.4890391
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	5	5.06	0.000495

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но-мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
4	1454	758	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	339	1.52	0.0120877
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	85	1.19	0.1110447
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	85	1.19	0.018049
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	85	1.34	0.0146937
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	85	1.19	0.2066881
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	98	5.32	0.0000003
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	85	1.19	0.4887254
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	101	5.16	0.0004831
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	151	1.35	0.0074983

Географические координаты контрольных точек (КТ):

КТ№1 (граница ОВ) - 44°29'18.20"C, 69°11'38.94"B

КТ№2 (граница ОВ) - 44°29'11.80"C, 69°11'47.26"B

КТ№3 (граница ОВ) - 44°29'7.33"C, 69°11'40.13"B

КТ№4 (граница ОВ) - 44°29'11.33"C, 69°11'30.80"B

П л а н - г р а ф и к

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1029	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000024	0.07412461	Силами предприятия	Расчетный метод
1030	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000024	0.07412461	Силами предприятия	Расчетный метод
1031	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000024	0.07412461	Силами предприятия	Расчетный метод
1032	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000024	0.07412461	Силами предприятия	Расчетный метод
1033	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000024	0.07412461	Силами предприятия	Расчетный метод
7084	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7085	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7086	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7087	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7088	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7089	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7090	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7091	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7092	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7093	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7094	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00748		Силами предприятия	Расчетный метод
7095	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00748		Силами предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
7096	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.00491		Силами предприятия	Расчетный метод
7097	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.00491		Силами предприятия	Расчетный метод
7098	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.00075		Силами предприятия	Расчетный метод
7099	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7100	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод
7101	Промежуточная площадка TKDi	Серная кислота (S17)	1 раз/ кварт	0.00064		Силами предприятия	Расчетный метод

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
1	7032	7873	Серная кислота (517)	170	3.49	0.0007308
2	8672	4838	Серная кислота (517)	259	0.72	0.0042016
3	7462	1885	Серная кислота (517)	4	2.74	0.0008616
4	5781	4715	Серная кислота (517)	90	1.31	0.0018991

Географические координаты контрольных точек (КТ):

КТ№1 (граница ОВ) - 44°27'6.04"C, 69° 9'28.26"B

КТ№2 (граница ОВ) - 44°25'27.65"C, 69°10'37.30"B

КТ№3 (граница ОВ) - 44°23'40.79"C, 69° 9'33.25"B

КТ№4 (граница ОВ) - 44°25'6.88"C, 69° 8'23.63"B

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0087	Участок ОПВ	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.02355	29.4199289	Силами предприятия	Расчетный метод
0088	Участок ОПВ	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00128	20.3718175	Силами предприятия	Расчетный метод
0089	Участок ОПВ	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00128	20.3718175	Силами предприятия	Расчетный метод
0090	Участок ОПВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.437 0.568 0.0728 0.1456 0.364 0.01747 0.01747 0.1747	2225.62319 2892.80085 370.767433 741.534865 1853.83716 88.9739979 88.9739979 889.739979	Силами предприятия	Расчетный метод
0093	Участок ОПВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.261 0.339 0.0435 0.087 0.2174 0.01043 0.01043 0.1043	1329.26236 1726.51318 221.543727 443.087454 1107.20934 53.1195649 53.1195649 531.195649	Силами предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0097	Новый блок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.437 0.568 0.0728 0.1456 0.364 0.01747 0.01747 0.1747	2225.62319 2892.80085 370.767433 741.534865 1853.83716 88.9739979 88.9739979 889.739979	Силами предприятия	Расчетный метод
0098	Новый блок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.437 0.568 0.0728 0.1456 0.364 0.01747 0.01747 0.1747	2225.62319 2892.80085 370.767433 741.534865 1853.83716 88.9739979 88.9739979 889.739979	Силами предприятия	Расчетный метод
1004	Перекачивающая площадка 19Y	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00064	76.6935494	Силами предприятия	Расчетный метод
1005	Перекачивающая площадка 19Y	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00064	76.6935494	Силами предприятия	Расчетный метод
1006	Перекачивающая площадка 19Y_VR	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.00064	76.6935494	Силами предприятия	Расчетный метод

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1007	Перекачивающая площадка 19Y_VR	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064	76.6935494	Силами предприятия	Расчетный метод
1008	Перекачивающая площадка 19Y2_PR	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00064	76.6935494	Аккредитованная лаборатория	Инструм. замеры
6094	Участок ОПВ	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0051		Силами предприятия	Расчетный метод
7010	Перекачивающая площадка 19Y	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.005236		Силами предприятия	Расчетный метод
7011	Перекачивающая площадка 19Y	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.002992		Силами предприятия	Расчетный метод
7012	Перекачивающая площадка 19Y_VR	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00314		Силами предприятия	Расчетный метод
7013	Перекачивающая площадка 19Y_VR	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0018		Силами предприятия	Расчетный метод
7014	Перекачивающая площадка 19Y2_PR	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0006		Силами предприятия	Расчетный метод
7015	Перекачивающая площадка 19Y3_PR	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0006		Силами предприятия	Расчетный метод

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра					
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3			
	X	Y							
1	2	3	4	5	6	7			
1	10195	11255	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	169	1.52	0.0200279			
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	169	1.52	0.0260286			
			Серная кислота (517)	171	9.5	0.0002344			
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	169	9.5	0.0011189			
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	169	1.52	0.0066734			
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	169	1.52	0.0166823			
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	169	1.52	0.0008006			
			Формальдегид (Метаналь) (609)	169	1.52	0.0008006			
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	169	1.52	0.0080061			
			2	11103	6148	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	357	9.5	0.0795439
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	357	9.5	0.1033719
Серная кислота (517)	348	9.5				0.0012895			
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	357	9.5				0.0069727			
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	357	9.5				0.0265053			
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	357	9.5				0.0662562			
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	357	9.5				0.0031797			
Формальдегид (Метаналь) (609)	357	9.5				0.0031797			
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	357	9.5				0.0317965			
3	8886	829				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	18	3.97	0.0089074
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	18	3.97	0.0115761
			Серная кислота (517)	20	1.31	0.0006187			
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	18	9.5	0.0004181			
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	18	3.97	0.002968			
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	18	3.97	0.0074194			
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	18	3.97	0.0003561			

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты,м.			направление ветра, град	опасная скорость, м/с	концентрация мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
4	8570	6908	Формальдегид (Метаналь) (609)	18	3.97	0.0003561
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	18	3.97	0.0035607
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	79	1.6	0.0351294
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	79	1.6	0.045655
			Серная кислота (517)	79	9.5	0.0012693
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	79	9.5	0.0026977
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	79	1.6	0.0117053
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	79	1.6	0.0292611
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	79	1.6	0.0014043
			Формальдегид (Метаналь) (609)	79	1.6	0.0014043
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	79	1.6	0.0140429

Географические координаты контрольных точек (КТ):

КТ№1 (граница ОВ) - 44°23'52.36"C, 69°10'7.61"B

КТ№2 (граница ОВ) - 44°21'46.46"C, 69°10'27.97"B

КТ№3 (граница ОВ) - 44°18'56.31"C, 69° 8'37.68"B

КТ№4 (граница ОВ) - 44°22'10.04"C, 69° 8'36.89"B

ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМО-СФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

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

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Промышленная площадка участка №2. Подучасток Северный	0069	0069 01	Вентиляция естественной вытяжки		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	0070	0070 01	Вентиляция естественной вытяжки		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	6071	6071 01	Технологический бассейн ПР (2 карты)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.037931
	6072	6072 01	Технологический бассейн ВР (2 карты)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.066379
(002) Склад серной кислоты. Подучасток Северный	0074	0074 01	Резервуар серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0007
	0075	0075 01	Резервуар серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0007

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год	
					в сутки	за год				
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
(003) ГТП (геотехнологиче- ские поля). Подучасток Северный	6073	6073 01	Насосная склада кислоты ДЭС QAZ 250 №11		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0007	
	0083	0083 01				23	850	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.335
								Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.736
								Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.2225
								Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.445
								Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.113
								584)		
								Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0534
								Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.0534
								609)		
	0084	0084 01	ДЭС QAZ 250 №12		23	850	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.534	
							10)			
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.2985	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.388	
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.04975		
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0995		
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	0.2488		
						584)				

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0086	0086 01	ДЭС QAZ 275 №1		23	1721	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	1301(474)	0.01194
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.01194
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.1194
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.5
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.5
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	1301(474)	0.12
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.12
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.2
	0095	0095 01	ДЭС - 72кВт		23	772.5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.387
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.503

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1009	1009 01	ДЭС - 72кВт		23	772.5	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.0645 0.129 0.3225 0.01548 0.01548 0.1548 0.387 0.503 0.0645 0.129 0.3225 0.01548 0.01548 0.1548

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1010	1010 01	ДЭС QAS 500 №1		23	665.9	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	1.8 2.34 0.3 0.6 1.5 0.072 0.072 0.72
	1011	1011 01	GSW 505 kW № 01		23	887.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	2.4 3.12 0.4 0.8 2

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1012	1012 01	GSW 505 kW № 02		23	887.9	углерода, Угарный газ) (584)	1301(474)	0.096
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		
							Формальдегид (Метаналь) (609)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		
							Формальдегид (Метаналь) (609)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись		
	6087	6087 01	Автотранспортны е работы		8	2000		2908(494)	0.02985

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6088	6088 01	Горные выработки		4	10	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.00096
	6089	6089 01	Сварочные работы		3	600	Железо (II, III) оксиды (ди- Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические	0123(274) 0143(327) 0301(4) 0304(6) 0337(584) 0342(617) 0344(615)	0.005955 0.000957 0.00012 0.0000195 0.00133 0.000275 0.00033

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(004) Радиоэкологиче- ская лаборатория	0092	0092 01	Вытяжные шкафы		8	2920	плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.00014
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.0034
(005) ТУЗ 28	1003	1003 01	Модуль номинального подкисления (120X). Емкость для аварийного сброса R121X-A		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0118
	7008	7008 01	Емкость для аварийного сброса (124X)		2	336	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0044

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7009	7009 01	Емкость для аварийного сброса РВР (134Х)		2	336	Серная кислота (517)	0322(517)	0.025
Примечание: В графе 8 в скобках указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК)									

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

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газозвдушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Промышленная площадка участка №2. Подучасток Северный									
0069	3	0.5	0.07	0.0137445	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
0070	3	0.5	0.07	0.0137445	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
6071	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0012028	0.037931
6072	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0021049	0.066379
Склад серной кислоты. Подучасток Северный									
0074	12	0.5	0.04	0.007854		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00000048	0.000014
0075	12	0.5	0.04	0.007854		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00000048	0.000014
6073	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00000048	0.000014
ГТП (геотехнологические поля). Подучасток Северный									
0083	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	1.335
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	1.736
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.2225
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	0.445
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	1.113
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.0534
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.0534
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.1747	0.534

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0084	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	0.2985
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	0.388
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.04975
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	0.0995
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	0.2488
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.01194
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.01194
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	0.1194
0086	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.484	3
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.63	3.9
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0807	0.5
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1614	1
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.4035	2.5

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0095	3	0.1	25	0.1963495		1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01937	0.12
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01937	0.12
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1937	1.2
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1392	0.387
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.181	0.503
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0232	0.0645
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0464	0.129
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.116	0.3225
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00557	0.01548
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00557	0.01548
1009	3	0.1	25	0.1963495		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0557	0.1548
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1392	0.387
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.181	0.503

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1010	3	0.1	25	0.1963495		0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0232	0.0645
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0464	0.129
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.116	0.3225
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00557	0.01548
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00557	0.01548
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0557	0.1548
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	1.8
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	2.34
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	0.3
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	0.6
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.626	1.5
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	0.072
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	0.072
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.3003	0.72

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойдушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1011	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	2.4
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	3.12
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	0.4
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	0.8
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.626	2
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	0.096
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	0.096
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3003	0.96
1012	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	2.4
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	3.12
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	0.4
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	0.8
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.626	2

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6087	2					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	0.096
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	0.096
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3003	0.96
6088	2					2908 (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)	0.001174	0.02985
						2908 (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)	0.001888	0.00096
6089	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (ди- Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00217	0.005955
						0143 (327)	Марганец и его соединения /	0.0003844	0.000957

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0301 (4)	в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0000333	0.00012
						0304 (6)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00000542	0.0000195
						0337 (584)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0003694	0.00133
						0342 (617)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0000889	0.000275
						0344 (615)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000917	0.00033
						2908 (494)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0000389	0.00014
							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)		
						Радиоэкологическая лаборатория			
0092	3	0.5	3.06	0.6008296		2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	0.0003	0.0034

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						ТУЗ 28	в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
1003	2.5	0.25	0.17	0.0083449		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000374	0.0118
7008	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0004	0.0044
7009	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0019	0.025
Примечание: В графе 7 в скобках указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК)									

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

ЭРА v3.0

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный Торткудук

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис-ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Склад серной кислоты. Подучасток Северный					
0074 01	Гидрозатвор осушителя	98	98	0322	100
0075 01	Гидрозатвор осушителя	98	98	0322	100

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

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		49.6229565	49.6215565	0.0014	0.000028	0.001372	0	49.6215845
в том числе:								
Т в е р д ы е:		2.042842	2.042842	0	0	0	0	2.042842
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.005955	0.005955	0	0	0	0	0.005955
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000957	0.000957	0	0	0	0	0.000957
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2.00125	2.00125	0	0	0	0	2.00125
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00033	0.00033	0	0	0	0	0.00033
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)	0.03435	0.03435	0	0	0	0	0.03435
Газообразные, жидкие:		47.5801145	47.5787145	0.0014	0.000028	0.001372	0	47.5787425

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	из них:							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	12.00762	12.00762	0	0	0	0	12.00762
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	15.6100195	15.6100195	0	0	0	0	15.6100195
0322	Серная кислота (517)	0.18797	0.18657	0.0014	0.000028	0.001372	0	0.186598
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4.0025	4.0025	0	0	0	0	4.0025
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	10.00813	10.00813	0	0	0	0	10.00813
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000275	0.000275	0	0	0	0	0.000275
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.4803	0.4803	0	0	0	0	0.4803
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.4803	0.4803	0	0	0	0	0.4803
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4.803	4.803	0	0	0	0	4.803

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

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) ЦППР (завод) - подучасток Южный	0001	0001 01	Котел Ваумак		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.018
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1654
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0875
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	2.06
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	4.865
	0001	0001 02	Котел Ferroli		24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.517
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.084
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.04375
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	1.03
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	2.433

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год		
					в сутки	за год					
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
	0001	0001 03	Котел Ferroli		24	3600	углерода, Угарный газ) (	0301(4)	0.527		
							584)				
							Азота (IV) диоксид (Азота			0304(6)	0.0857
							диоксид) (4)				
							Азот (II) оксид (Азота				
	оксид) (6)	0328(583)	0.04375								
	Углерод (Сажа, Углерод										
	черный) (583)										
	Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	1.03								
	сернистый, Сернистый газ,										
	Сера (IV) оксид) (516)										
	Углерод оксид (Окись	0337(584)	2.433								
	углерода, Угарный газ) (										
	584)										
	0001	0001 04	Котел Cronos		24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.295		
диоксид) (4)											
Азот (II) оксид (Азота							0304(6)			0.048	
оксид) (6)											
Углерод (Сажа, Углерод											
черный) (583)	0328(583)	0.025									
Сера диоксид (Ангидрид			0330(516)	0.588							
сернистый, Сернистый газ,											
Сера (IV) оксид) (516)											
Углерод оксид (Окись	0337(584)	1.39									
углерода, Угарный газ) (											
584)											
0002	0002 01	Котел Weishaupt DK-2860		24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.295			
						диоксид) (4)					
						Азот (II) оксид (Азота			0304(6)	0.048	
						оксид) (6)					
						Углерод (Сажа, Углерод					
черный) (583)	0328(583)	0.025									
Сера диоксид (Ангидрид			0330(516)	0.588							
сернистый, Сернистый газ,											
Сера (IV) оксид) (516)											
Углерод оксид (Окись	0337(584)	1.39									
углерода, Угарный газ) (											
584)											

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0002	0002 02	Скруббер тонкой очистки (вытяжной вентилятор М312.130)		24	4380	углерода, Угарный газ) (584) Аммиак (32)	0303(32)	0.10697011
	0003	0003 01	Сорбционные колонны 200Т, (вент. система В-14)		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.780516 0.1352
	0003	0003 02	Сорбционные колонны 200TS (вент. система В-14)		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.780516 0.1352
	0003	0003 03	Десорбционные колонны 300 Т, (вентилятор В-14)		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.780516 0.1352
	0003	0003 04	Десорбционные колонны 300 TS (вентилятор В-14)		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.780516 0.1352
	0004	0004 01	Емкости гидролиз железа и осаждения урана R-402, 403, 404, 405, 406, 408, 409, 410, 411, 421, 422, 423, 424, 426, 431, 433, S-430		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	1.98014544 0.0678907
	0005	0005 01	Вытяжная камера (В-29)		24	8760	Аммиак (32)	0303(32)	12.83641344
	0006	0006 01	Вытяжная камера		24	8760	Аммиак (32)	0303(32)	12.83641344

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0007	0007 01	(В-30) Технологическое оборудование помещения ЦППР отм.3м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0008	0008 02	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм.3м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0009	0009 03	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм.3м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0010	0010 04	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм.3м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0011	0011 05	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм.3м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0012	0012 06	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм.3м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0013	0013 07	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм.3м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0014	0014 01	Помещение ЦППР отм.6 м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0015	0015 02	Помещение ЦППР отм.6 м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0016	0016 03	Помещение ЦППР отм.6 м		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.050741424
	0017	0017 04	Помещение ЦППР		24	8760	Аммиак (32)	0303(32)	0.050741424

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(002) Склад серной кислоты - подучасток Южный	0018	0018 01	отм.6 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0019	0019 02	отм.9 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0020	0020 03	отм.9 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0021	0021 04	отм.9 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0022	0022 05	отм.12 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0023	0023 06	отм.12 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0024	0024 07	отм.12 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0025	0025 08	отм.12 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0026	0026 01	отм.12 м Помещение ЦППР		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32)	0322(517) 0303(32)	0.050741424 0.050741424
	0027	0027 01	отм.12 м Сорбционные колонны D206T, D207T (		24	8760	Серная кислота (517) Аммиак (32) Серная кислота (517)	0322(517) 0303(32) 0322(517)	0.050741424 0.780516 0.13528944
	0028	0028 01	венгилятор В- 37.1) Сорбционные колонны D206TS, D207TS (		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.780516 0.13528944
	0029	0029 01	венгилятор В- 37.2) Резервуар серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00075
	0030	0030 01	Резервуар серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00075
	6031	6031 01	Насосная склада		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(003) ЦППР (Фастракт) - подучасток Южный	6032	6032 01	кислоты Технологический бассейн (узел осаждения) (2 карты)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.008322
	6033	6033 01	Отстойник РВР (1 карта)		1	365	Серная кислота (517)	0322(517)	0.022306
	6034	6034 01	Технологический бассейн ПР (2 ед.)		1	365	Серная кислота (517)	0322(517)	0.025264
	6035	6035 01	Технологический бассейн ВР (2 ед.)		4	1095	Серная кислота (517)	0322(517)	0.042106
(004) Склад аммиачный воды - подучасток Южный	0036	0036 01	Резервуар R655TA		24	8760	Аммиак (32)	0303(32)	2.3652
	0037	0037 01	Резервуар R655TB		24	8760	Аммиак (32)	0303(32)	2.3652
	0091	0091 01	Резервуар R655TC		24	8760	Аммиак (32)	0303(32)	2.3652
(005) Склад аммиачный селитры - подучасток Южный	0038	0038 01	Резервуар R621T, 622T, 623T		24	8760	Аммиак (32)	0303(32)	2.3652
(006) Пункт дезактивации, склад десорбатов - подучасток Южный	0039	0039 01	Пункт дезактивации, склад десорбатов		24	8760	Аммиак (32)	0303(32)	0.03532032
(007)	0040	0040 01	Резервуары R630, 631, 633, 643		24	8760	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0303(32) 0322(517)	0.5455728 0.5455728
	0041	0041 01	Сварочный пост		3	625	Железо (II, III) оксиды (	0123(274)	0.002443

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год						
					в сутки	за год									
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9						
Механическая служба - подучасток Южный	1025	1025 01	(1 ед.)		3	625	диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0143(327)	0.0004325						
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)				0342(617)			0.0001					
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								0123(274)	0.002443			
			Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)										0143(327)	0.0004325	
	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0342(617)	0.0001												
	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)			2735(716*)	0.000327										
	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)					2902(116)	0.00284								
	Взвешенные частицы (116)							2930(1027*)	0.001892						
	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2902(116)	0.002943												
	Взвешенные частицы (116)			2902(116)	0.000578										
6042	6042 01					Универсально-заточный станок	2			730	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0073		
								6043	6043 01		Токарно-винторезный станок			2	730
		6044	6044 01												
6045	6045 01			Станок консольно-фрезерного типа	2	730	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0073						
6046	6046 01	Плазменный резак	2	730	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на	0123(274)	0.0532								

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(008) Автозаправочна я станция - подучасток Южный	0047	0047 01	Резервуар для бензина V-25 м3		24	8760	железо/ (274)	0143(327)	0.000803
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (		
							IV) оксид/ (327)		
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.02278
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.0037
							оксид) (6)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.0361
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.0626
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.02313
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.002313
							изомеров) (460)		
	0048	0048 01	Резервуар для Д/Т V-25 м3		24	8760	Бензол (64)	0602(64)	0.002128
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.000268
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.002007
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.0000555
	0049	0049 02	Резервуар для Д/Т V-25 м3		24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.000001285
							Дигидросульфид) (518)	2754(10)	0.000458
							Алканы C12-19 /в пересчете		
							на C/ (Углеводороды		
							предельные C12-C19 (в		
	0049	0049 02	Резервуар для Д/Т V-25 м3		24	8760	пересчете на C);	0333(518)	0.000001285
							Растворитель РПК-265П) (		
							10)		
							Сероводород (	2754(10)	0.000458
							Дигидросульфид) (518)		
							Алканы C12-19 /в пересчете	2754(10)	0.000458
							на C/ (Углеводороды		
							предельные C12-C19 (в		
							пересчете на C);		

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0050	0050 03	Резервуар для Д/Т V-25 м3		24	8760	Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.000001285 0.000458
	0051	0051 04	Резервуар для Д/Т V-25 м3		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.000001285 0.000458
	0052	0052 01	ТРК (топливно-раздаточная колонка) для бензина		8	2920	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203)	0.0588 0.02173 0.002173 0.002 0.000252
	0053	0053 01	ТРК (топливно-раздаточная колонка) для Д/Т		8	2920	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	0621(349) 0627(675) 0333(518) 2754(10)	0.001886 0.0000521 0.0000976 0.03476

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(009) Бытовой комбинат - подучасток Южный	0054	0054 01	ТРК (топливно- раздаточная колонка) для Д/ Т		8	2920	10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	0333(518)	0.0000976
							10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.03476
	0055	0055 01	Котел Ваумак (1 ед.)		24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0301(4)	0.2136
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0304(6)	0.0347
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0328(583)	0.01886
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0330(516)	0.4435
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.048
	0055	0055 02	Котел Ваумак (1 ед.)		24	5160	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0301(4)	0.3064
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0304(6)	0.0498
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0328(583)	0.02703
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0330(516)	0.636
	0055	0055 03	Котел Ваумак (1 ед.)		24	5160	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.503
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0301(4)	0.3064
							584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0304(6)	0.0498

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Кернохранилище - подучасток Южный	0057	0057 01	Вытяжные шкафы (7 ед.)		56	20440	оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.02703
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.636
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.503
	0058	0058 01	Вытяжной шкаф (		56	20440	584)		
							Азотная кислота (5)	0302(5)	0.00793
							Аммиак (32)	0303(32)	0.00081
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (	0316(163)	0.00198
	0059	0059 01	1 ед.) зал спектрального анализа		56	20440	163)		
							Серная кислота (517)	0322(517)	0.0004
							Азотная кислота (5)	0302(5)	0.00505
							Аммиак (32)	0303(32)	0.00052
	0060	0060 01	Вытяжной шкаф (		56	20440	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (	0316(163)	0.00126
							163)		
							Серная кислота (517)	0322(517)	0.00028
							Азотная кислота (5)	0302(5)	0.00505
			1 ед.) склад кислот		56	20440	Аммиак (32)	0303(32)	0.00052
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (	0316(163)	0.00126
							163)		
							Серная кислота (517)	0322(517)	0.00028
			Вытяжные шкафы (2 ед.) проборазделочны е работы		8	2920	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	2908(494)	0.00341

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(011) Мастерская Службы общестроитель- ных работ - подучасток Южный	0061	0061 01	Вытяжные шкафы (2 ед.) гидрогеологиче- ские работы		8	2920	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)	2908(494)	0.00341
	0062	0062 01	Сварочный аппарат		2	500	Железо (II, III) оксиды (ди- Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123(274)	0.004885
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143(327)	0.000865
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0002
	6063	6063 01	Циркулярная пила		3	730	Пыль древесная (1039*)	2936(1039*)	0.0012375
(012) Буровая база. Подучасток Южный	6064	6064 01	Малярный цех		3	450	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Уайт-спирит (1294*)	0616(203) 2752(1294*)	0.0506 0.0506
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.1485
	0077	0077 01	Котел ViessmaN 500 кВт (1 ед.)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.878
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1426
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0775
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	1.823

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(013) Ангар N 1. Подучасток Южный	0077	0077 02	Котел ViessmaN 500 кВт (1 ед.)		24	3600	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	4.31
							584)		
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.3624
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.0589
	0078	0078 01	Резервуар для д/т V-10 м3		24	8760	оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.032
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.753
							сернистый, Сернистый газ,		
	0079	0079 01	Сварочный аппарат		1	182.5	Сера (IV) оксид) (516)	0337(584)	1.78
							Углерод оксид (Оксись		
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Сероводород (	0333(518)	0.000000997
	7005	7005 01	Механическая обработка пластмасс,		2	93	Дигидросульфид) (518)	2754(10)	0.000355
							Алканы C12-19 /в пересчете		
							на C/ (Углеводороды		
							предельные C12-C19 (в		
							пересчете на C);		
							Растворитель РПК-265П) (		
							10)		
							Железо (II, III) оксиды (	0123(274)	0.004885
							диЖелезо триоксид, Железа		
							оксид) /в пересчете на		
							железо/ (274)	0143(327)	0.000865
							Марганец и его соединения		
							/в пересчете на марганца (		
							IV) оксид/ (327)	0342(617)	0.0002
							Фтористые газообразные		
							соединения /в пересчете на		
							фтор/ (617)		
							Углерод оксид (Оксись	0337(584)	0.00133
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(014) Ангар N 3. Подучасток Южный	7005	7005 02	резка, стыковка, сварка (ПНД)		2	29	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	0406(989*)	0.000664
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.000664
			Механическая обработка пластмасс, резка, стыковка, сварка (PVDF)				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.00166
	0080	0080 01			22	6570	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.00282
							Пыль поливинилхлорида (1066*)	2921(1066*)	0.000664
			Приготовление бурового раствора				Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0101(20)	0.007
	0081	0081 01			22	6570	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0323(682*)	0.066
			Приготовление бурового раствора				Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0101(20)	0.007
							Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0323(682*)	0.066
	0082	0082 01			22	6570	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0101(20)	0.007
			Приготовление бурового раствора				Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0323(682*)	0.066
							Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0101(20)	0.007
	1001	1001 01			2	430	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0323(682*)	0.066
			Растарка реагентов для приготовления бурового раствора				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.03909

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(015) ТУЗы	1002	1002 02	Приготовление бурового раствора		22	6570	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0101(20)	0.007
	7006	7006 01	Временное хранение обезвоженного бурового шлама		8	168	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*) 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)	0323(682*) 2908(494)	0.066 0.000037
	7016	7016 01	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7017	7017 02	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7018	7018 03	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7019	7019 04	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7020	7020 05	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7021	7021 06	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7022	7022 07	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7023	7023 08	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7024	7024 09	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7025	7025 10	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7026	7026 11	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7027	7027 12	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7028	7028 13	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7029	7029 14	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7030	7030 15	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7031	7031 16	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7032	7032 17	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7033	7033 18	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7034	7034 19	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7035	7035 20	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7036	7036 21	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7037	7037 22	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7038	7038 23	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7039	7039 24	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7040	7040 25	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7041	7041 26	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7042	7042 27	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7043	7043 28	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7044	7044 29	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7045	7045 30	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7046	7046 31	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7047	7047 32	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7048	7048 33	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7049	7049 34	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7050	7050 35	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7051	7051 36	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7052	7052 37	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7053	7053 38	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7054	7054 39	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7055	7055 40	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7056	7056 41	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7057	7057 42	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7058	7058 43	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7059	7059 44	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7060	7060 45	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7061	7061 46	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7062	7062 47	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7063	7063 48	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7064	7064 49	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7065	7065 50	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7066	7066 51	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7067	7067 52	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7068	7068 53	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7069	7069 54	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7070	7070 55	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(016) Участок бурения - подучасток Южный (STS)	7071	7071 56	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7072	7072 57	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7073	7073 58	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7074	7074 59	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	7075	7075 60	Емкость для сброса кислоты (ТУЗ)		1	170	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00043
	1101	1101 01	Дизельный генератор SDMO J250 №1		23	2742	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.484
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.23
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.414
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.828
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.07
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0994
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0994
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.994

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1102	1102 02	Дизельный генератор SDMO J250 №2		23	2742	10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.484
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.23
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.414
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.828
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	2.07
							584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	1301(474)	0.0994
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.0994
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754(10)	0.994
	1103	1103 03	Дизельный генератор SDMO J250 №3		23	2742	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (		
							10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.484
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.23
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.414
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.828
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	2.07
							584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1301(474)	0.0994

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1104	1104 04	Дизельный генератор SDMO J250 №4		23	2742	Акриальдегид) (474)	1325(609)	0.0994
							Формальдегид (Метаналь) (609)	2754(10)	0.994
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.484
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.23
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.414
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.828
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.07
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	1301(474)	0.0994
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0994
	1105	1105 05	Дизельный генератор SDMO J250 №5		23	2742	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.994
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.484
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.23
							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.414

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1106	1106 06	Дизельный генератор SDMO J250 №6		23	2742	черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.828 2.07 0.0994 0.0994 0.994 2.484 3.23 0.414 0.828 2.07 0.0994 0.0994 0.994

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1107	1107 07	Дизельный генератор SDMO J250 №7		23	2742	пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	2.484 3.23 0.414 0.828 2.07 0.0994 0.0994 0.994
	1108	1108 08	Дизельный генератор SDMO J250 №8		23	2742	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	2.484 3.23 0.414 0.828 2.07

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1109	1109 09	Дизельный генератор SDMO J250 №9		23	2742	584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	1301(474)	0.0994
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1325(609)	0.0994
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	2754(10)	0.994
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.484
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.23
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.414
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.828
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.07
	1110	1110 10	Дизельный генератор SDMO J250 №10		23	2742	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	1301(474)	0.0994
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	1325(609)	0.0994
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	2754(10)	0.994
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.484
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	3.23

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1111	1111 11	Дизельный генератор QAZ 250 EXPLO 12		23	2742	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете	0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.414 0.828 2.07 0.0994 0.0994 0.994 2.484 3.23 0.414 0.828 2.07 0.0994 0.0994 0.994

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1112	1112 12	Дизельный генератор QAZ 275 №1		23	2742	на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (		
							10)		
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.16
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	2.81
							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.36
	1113	1113 13	Дизельный генератор QAZ 275 №2		23	2742	черный) (583)	0330(516)	0.72
							Сера диоксид (Ангидрид		
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)	0337(584)	1.8
							Углерод оксид (Окись		
							углерода, Угарный газ) (		
							584)	1301(474)	0.0864
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		
							Акрилальдегид) (474)	1325(609)	0.0864
							Формальдегид (Метаналь) (		
							609)	2754(10)	0.864
							Алканы C12-19 /в пересчете		
							на C/ (Углеводороды		
							предельные C12-C19 (в		
							пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (		
							10)		
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.16
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	2.81
							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.36
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.72
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.8
							Проп-2-ен-1-аль (Акролен, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0864
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0864
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.864
Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

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

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газозооушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
ЦППР (завод) - подучасток Южный									
0001	24	0.4	3	0.3769911	80	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3616	2.357
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05875	0.3831
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.030425	0.2
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.7155	4.708
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.6927	11.121
0002	14	0.3	11.68	0.8256105	80	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01872	0.295
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.000006784	0.00010697011
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00304	0.048
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000001585	0.000025
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0373	0.588
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0881	1.39
0003	3	0.25	16.81	0.8251589	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.099	3.122064
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.01716	0.5408
0004	3	0.25	18.27	0.8968265	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.02475	1.98014544
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00429	0.0678907
0005	25.5	0.2	51.22	1.6091238	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.00040704	0.01283641344
0006	25.5	0.2	51.22	1.6091238	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.00040704	0.01283641344

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0007	3	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0008	3	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0009	3	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0010	3	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0011	3	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0012	3	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0013	3	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0014	6	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0015	6	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0016	6	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0017	9	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0018	9	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0019	9	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0020	9	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0021	12	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0022	12	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0023	12	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32) 0322 (517)	Аммиак (32) Серная кислота (517)	0.001609 0.001609	0.050741424 0.050741424
0024	12	0.5	8.19	1.6081027	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.001609	0.050741424

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0025	12	0.5	8.19	1.6081027	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.001609	0.050741424
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.001609	0.050741424
0026	12	0.5	8.19	1.6081027	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.001609	0.050741424
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.001609	0.050741424
0027	24	0.4	6.57	0.8256105	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.001609	0.050741424
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.02475	0.780516
0028	24	0.4	6.57	0.8256105	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00429	0.13528944
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.02475	0.780516
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00429	0.13528944
Склад серной кислоты - подучасток Южный									
0029	7	0.1	1.78	0.0139801	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000000471	0.000015
0030	7	0.1	1.78	0.0139801	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000000471	0.000015
6031	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
ЦППР (Фастракт) - подучасток Южный									
6032	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0002639	0.008322
6033	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0007073	0.022306
6034	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0008011	0.025264
6035	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0013352	0.042106
Склад аммиачной воды - подучасток Южный									
0036	6	0.1	10.61	0.0833309	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.000075	0.0023652
0037	6	0.1	10.61	0.0833307	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.000075	0.0023652
0091	6	0.1	10.61	0.0833307		0303 (32)	Аммиак (32)	0.000075	0.0023652
Склад аммиачной селитры - подучасток Южный									
0038	11.4	0.35	7.86	0.7562206	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.075	2.3652
Пункт дезактивации, склад десорбатов - подучасток Южный									

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0039	10	0.2	1.78	0.0559203	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.00112	0.03532032
0040	11.4	0.35	1.78	0.1712561	25	0303 (32)	Аммиак (32)	0.0173	0.5455728
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0173	0.5455728
Механическая служба - подучасток Южный									
0041	6	0.2	5	0.1570796	25	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.001086	0.002443
						0143 (327)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0001922	0.0004325
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000444	0.0001
1025	6	0.2	50.94	1.6003273		0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.001086	0.002443
						0143 (327)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0001922	0.0004325
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000444	0.0001
6042	2					2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0001245	0.000327
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0000108	0.0000284
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0000072	0.00001892
6043	2					2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00112	0.002943
6044	2					2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00022	0.000578
6045	2					2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00278	0.0073

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6046	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.02025	0.0532
						0143 (327)	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003056	0.000803
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00867	0.02278
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001408	0.0037
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375	0.0361
Автозаправочная станция - подучасток Южный									
0047	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2653	0.0626
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.098	0.02313
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0098	0.002313
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00902	0.002128
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001137	0.000268
0048	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0085	0.002007
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000235	0.0000555
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000549	0.000001285
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001955	0.000458

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0049	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	0333 (518) 2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00000549 0.001955	0.000001285 0.000458
0050	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	0333 (518) 2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00000549 0.001955	0.000001285 0.000458
0051	2.5	0.08	0.99	0.0049763	25	0333 (518) 2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00000549 0.001955	0.000001285 0.000458
0052	1	0.025	1.69	0.0008296	25	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0501 (460) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0627 (675)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0.177 0.0654 0.00654 0.00601 0.000758 0.00567 0.0001568	0.0588 0.02173 0.002173 0.002 0.000252 0.001886 0.0000521
0053	1	0.025	1.69	0.0008296	25	0333 (518) 2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете	0.00000122 0.000434	0.0000976 0.03476

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0054	1	0.025	1.69	0.0008296	25	0333 (518) 2754 (10)	на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00000122 0.000434	0.0000976 0.03476
Бытовой комбинат - подучасток Южный									
0055	12	0.5	4.2	0.8246681		0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05424 0.00882 0.004785 0.1125 0.2661	0.8264 0.1343 0.07292 1.7155 4.054
0057	12	0.5	4.8	0.9424778		0302 (5) 0303 (32) 0316 (163)	Азотная кислота (5) Аммиак (32) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.00075 0.00008 0.00019	0.00793 0.00081 0.00198
0058	12	0.5	4.8	0.9424778		0322 (517) 0302 (5) 0303 (32) 0316 (163)	Серная кислота (517) Азотная кислота (5) Аммиак (32) Гидрохлорид (Соляная	0.00004 0.00048 0.00005 0.00012	0.0004 0.00505 0.00052 0.00126

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0059	8	0.2	30	0.9424778		0322 (517)	кислота, Водород хлорид) (163)	0.00003	0.00028
						0302 (5)	Серная кислота (517)	0.00048	0.00505
						0303 (32)	Азотная кислота (5)	0.00005	0.00052
						0316 (163)	Аммиак (32)	0.00012	0.00126
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00003	0.00028
Кернохранилище - подучасток Южный									
0060	3	0.5	3.06	0.6008296		2908 (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)	0.00032	0.00341
0061	3	0.5	3.06	0.6008296		2908 (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)	0.00032	0.00341
Мастерская Службы общестроительных работ - подучасток Южный									

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0062	6	0.2	51.22	1.6091238		0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.002714	0.004885
						0143 (327)	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000481	0.000865
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000111	0.0002
6063	2					2936 (1039*)	Пыль древесная (1039*)	0.000428	0.0012375
6064	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.03125	0.0506
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.03125	0.0506
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0917	0.1485
Буровая база. Подучасток Южный									
0077	24	0.4	3	0.3769911		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04528	1.2404
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00736	0.2015
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.004	0.1095
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.094	2.576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2224	6.09
0078	4	0.05	2.55	0.0050069		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000305	0.000000997
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.001086	0.000355

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0079	5	0.3	8.19	0.578917	Ангар N	1. Подучасток	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Южный 0123 (274) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0143 (327) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0342 (617) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0337 (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0406 (989*) Полиэтилен (Полиэтен) (989*) 1555 (586) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) 2921 (1066*) Пыль поливинилхлорида (1066*)	0.00744	0.004885
7005	2							0.001317	0.000865
								0.0003044	0.0002
								0.01987	0.00299
								0.001983	0.000664
								0.029013	0.003484
								0.00636	0.000664
0080	4	0.05	6.37	0.0125075	Ангар N	3. Подучасток	Южный 0101 (20) Аллюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20) 0323 (682*) Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*) 0101 (20) Аллюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0.0003	0.007
								0.00279	0.066
0081	4	0.05	6.37	0.0125075				0.0003	0.007

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0082	4	0.05	6.37	0.0125075		0323 (682*)	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.00279	0.066
						0101 (20)	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0.0003	0.007
						0323 (682*)	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.00279	0.066
1001	3	0.5	1.5	0.2945243		2908 (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)	0.02525	0.03909
1002	4	0.05	6.37	0.0125075		0101 (20)	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0.0003	0.007
7006	2					0323 (682*)	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.00279	0.066
						2908 (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)	0.000061	0.000037
						ТУЗы			

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загр- яз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
7016	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7017	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7018	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7019	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7020	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7021	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7022	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7023	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7024	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7025	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7026	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7027	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7028	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7029	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7030	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7031	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7032	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7033	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7034	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7035	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7036	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7037	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7038	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7039	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7040	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7041	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7042	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7043	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7044	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7045	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7046	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7047	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7048	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7049	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7050	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загр- язне- ния	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
7051	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7052	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7053	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7054	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7055	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7056	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7057	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7058	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7059	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7060	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7061	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7062	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7063	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7064	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7065	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7066	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7067	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7068	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7069	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7070	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7071	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7072	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7073	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7074	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
7075	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000703	0.00043
Участок бурения - подучасток Южный (STS)									
1101	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.0839	0.828

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1102	3	0.1	25	0.1963495		0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1103	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	0.01007	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994
1104	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	0.01007	0.0994

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1105	3	0.1	25	0.1963495		1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994
1106	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.0839	0.828

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1107	3	0.1	25	0.1963495		0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1108	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	0.01007	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994
1109	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	0.01007	0.0994

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1110	3	0.1	25	0.19635		1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994
1111	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.367	2.484
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.477	3.23
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0611	0.414
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.1222	0.828

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1112	3	0.1	25	0.1963495		0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3056	2.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01467	0.0994
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01467	0.0994
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1467	0.994
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.407	2.16
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.529	2.81
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0678	0.36
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1356	0.72
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.339	1.8
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01627	0.0864
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01627	0.0864
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1627	0.864

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1113	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.407 0.529 0.0678 0.1356 0.339 0.01627 0.01627 0.1627	2.16 2.81 0.36 0.72 1.8 0.0864 0.0864 0.864
Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

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

ЭРА v3.0

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Торткудук

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
	ЦППР (завод) - подучасток Южный				
0002 01	Скруббер тонкой очистки	99.9	99.9	0328	
0002 02	Скруббер тонкой очистки	99.9	99.9	0303	100
0005 01	Циклон и скруббер очистки двухступенчатой системы	99.9	99.9	0303	100
0006 01	Циклон и скруббер очистки двухступенчатой системы	99.9	99.9	0303	100
	Склад серной кислоты - подучасток Южный				
0029 01	Гидрозатвор осушителя	98	98	0322	100
0030 01	Гидрозатвор осушителя	98	98	0322	100
	Склад аммиачный воды - подучасток Южный				
0036 01	Гидрозатвор осушителя	99.9	99.9	0303	100
0037 01	Гидрозатвор осушителя	99.9	99.9	0303	100
0091 01	Гидрозатвор осушителя	99.9	99.9	0303	100
	Механическая служба - подучасток Южный				
6042 01	Пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М	99	99	2930	100
		99	99	2902	100

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

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Код за- гря- зняю- ще ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О : в том числе:		215.424372327	182.517743337	32.90662899	0.03297771699	32.873651273	0	182.550721054
Т в е р д ы е:		6.2572395	6.2275075	0.029732	0.00007232	0.02965968	0	6.22757982
из них:								
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0.028	0.028	0	0	0	0	0.028
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.067856	0.067856	0	0	0	0	0.067856
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.003398	0.003398	0	0	0	0	0.003398
0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.264	0.264	0	0	0	0	0.264
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5.68142	5.65642	0.025	0.000025	0.024975	0	5.656445
0406	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	0.000664	0.000664	0	0	0	0	0.000664
2902	Взвешенные частицы (116)	0.162161	0.159321	0.00284	0.0000284	0.0028116	0	0.1593494
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)	0.045947	0.045947	0	0	0	0	0.045947
2921	Пыль поливинилхлорида (1066*)	0.000664	0.000664	0	0	0	0	0.000664
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.001892		0.001892	0.00001892	0.00187308	0	0.00001892
2936	Пыль древесная (1039*)	0.0012375	0.0012375	0	0	0	0	0.0012375

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газообразные, жидкие:		209.167132827	176.290235837	32.87689699	0.03290539699	32.843991593	0	176.323141234
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36.38558	36.38558	0	0	0	0	36.38558
0302	Азотная кислота (5)	0.01803	0.01803	0	0	0	0	0.01803
0303	Аммиак (32)	43.50141003	10.62601304	32.87539699	0.03287539699	32.842521593	0	10.658888437
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	41.9206	41.9206	0	0	0	0	41.9206
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0045	0.0045	0	0	0	0	0.0045
0322	Серная кислота (517)	2.58610886	2.58460886	0.0015	0.00003	0.00147	0	2.58463886
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	20.1355	20.1355	0	0	0	0	20.1355
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000201337	0.000201337	0	0	0	0	0.000201337
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	49.06409	49.06409	0	0	0	0	49.06409
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0006	0.0006	0	0	0	0	0.0006
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1214	0.1214	0	0	0	0	0.1214
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.04486	0.04486	0	0	0	0	0.04486
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.004486	0.004486	0	0	0	0	0.004486
0602	Бензол (64)	0.004128	0.004128	0	0	0	0	0.004128
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.05112	0.05112	0	0	0	0	0.05112
0621	Метилбензол (349)	0.003893	0.003893	0	0	0	0	0.003893
0627	Этилбензол (675)	0.0001076	0.0001076	0	0	0	0	0.0001076
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1.2662	1.2662	0	0	0	0	1.2662
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	1.2662	1.2662	0	0	0	0	1.2662

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.003484	0.003484	0	0	0	0	0.003484
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.000327	0.000327	0	0	0	0	0.000327
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0506	0.0506	0	0	0	0	0.0506
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	12.733707	12.733707	0	0	0	0	12.733707

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

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Вахтовый лагерь "Шанырак"	1019	1019 01	Котел ККС КВ 1000 (3 шт)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.443
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.072
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0355
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.834
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.972
	1020	1020 02	Котел Yakut-50 (2 шт)		24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.816
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.458
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.2213
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	5.2
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	12.3

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год	
					в сутки	за год				
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	1021	1021 03	Котел Буран Бойлер (2 шт)		24	3600	углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.518 0.0841 0.04135 0.973 2.3	
	1022	1022 01	Резервуар для Д/Т V-25 м3		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.00000736 0.002623	
	1024	1024 01	Пекарня		22	8030	Этанол (Этиловый спирт) (667) Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Пыль мучная (491)	1061(667) 1317(44) 1555(586) 3721(491)	0.01332 0.00048 0.0012 0.000516	
	Примечание: В графе 8 в скобках указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК)									

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

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газозвдушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Вахтовый лагерь "Шанырак"			
1019	14	0.4	7.45	0.9361968	80	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0795	0.443
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01292	0.072
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00636	0.0355
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1495	0.834
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3535	1.972
1020	15	0.5	6.57	1.2900195	80	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.323	2.816
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0525	0.458
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0254	0.2213
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.598	5.2
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.414	12.3
1021	15	0.5	6.57	1.2900195	80	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0812	0.518
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0132	0.0841
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00649	0.04135
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.1525	0.973

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1022	5	0.2	5	0.15708	25	0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.3606	2.3
						0333 (518)	Сероводород (	0.00000366	0.00000736
						2754 (10)	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001303	0.002623
1024	3	0.2	7	0.219912	25	1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (	0.000461	0.01332
						1317 (44)	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.0000166	0.00048
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0000415	0.0012
						3721 (491)	Пыль мучная (491)	0.00001785	0.000516
Примечание: В графе 7 в скобках указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК)									

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

ЭРА v3.0

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Ш

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

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

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"

Код за- ря- зняющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О : в том числе:		28.28639636	28.28639636	0	0	0	0	28.28639636
Т в е р д ы е:		0.298666	0.298666	0	0	0	0	0.298666
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.29815	0.29815	0	0	0	0	0.29815
3721	Пыль муčná (491)	0.000516	0.000516	0	0	0	0	0.000516
Газообразные, жидкие:		27.98773036	27.98773036	0	0	0	0	27.98773036
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3.777	3.777	0	0	0	0	3.777
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.6141	0.6141	0	0	0	0	0.6141
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7.007	7.007	0	0	0	0	7.007
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000736	0.00000736	0	0	0	0	0.00000736
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	16.572	16.572	0	0	0	0	16.572
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.01332	0.01332	0	0	0	0	0.01332
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.00048	0.00048	0	0	0	0	0.00048
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0012	0.0012	0	0	0	0	0.0012
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002623	0.002623	0	0	0	0	0.002623

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

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Промежуточная площадка TKDI	1029	1029 01	Резервуары хранения серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00074
	1030	1030 01	Резервуары хранения серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00074
	1031	1031 01	Резервуары хранения серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00074
	1032	1032 01	Резервуары хранения серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00074
	1033	1033 01	Резервуары хранения серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.00074
	7084	7084 01	Насосная по перекачке серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7085	7085 01	Насосная по перекачке серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7086	7086 01	Насосная по		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ТКДИ

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7087	7087 01	перекачке серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7088	7088 01	Насосная по перекачке раствора ВР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7089	7089 01	Насосная по перекачке раствора ВР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7090	7090 01	Насосная по перекачке раствора ВР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7091	7091 01	Насосная по перекачке раствора ВР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7092	7092 02	Насосная по перекачке раствора ВР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7093	7093 03	Насосная по перекачке раствора ВР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7094	7094 01	Технический бассейн ПР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.23589
	7095	7095 01	Технический бассейн ПР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.23589
	7096	7096 01	Технический бассейн ВР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.1548
	7097	7097 01	Технический бассейн ВР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.1548
	7098	7098 01	Технический бассейн ПР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02359
	7099	7099 01	Тех.узел межбассейновых перекачек ПР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDI

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7100	7100 01	Тех.узел межбассейновых перекачек ПР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7101	7101 01	Тех.узел межбассейновых перекачек ПР		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018

Примечание: В графе 8 в скобках указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК)

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

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток TKDi

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой воздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Промежуточная площадка TKDi									
1029	5	0.3	5	0.3534292	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000024	0.00074
1030	5	0.3	5	0.3534292	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000024	0.00074
1031	5	0.3	5	0.3534292	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000024	0.00074
1032	5	0.3	5	0.3534292	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000024	0.00074
1033	5	0.3	5	0.3534292	25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000024	0.00074
7084	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7085	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7086	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7087	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7088	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7089	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7090	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7091	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7092	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7093	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7094	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00748	0.23589
7095	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00748	0.23589
7096	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00491	0.1548
7097	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00491	0.1548
7098	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00075	0.02359
7099	2				25	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7100	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7101	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018

Примечание: В графе 7 в скобках указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК)

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

ЭРА v3.0

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ТКД

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

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

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ТКДИ

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О : в том числе:		1.07101	1.07101	0	0	0	0	1.07101
Газообразные, жидкие:		1.07101	1.07101	0	0	0	0	1.07101
из них:								
0322	Серная кислота (517)	1.07101	1.07101	0	0	0	0	1.07101

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

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Участок ОПВ	0087	0087 02	Установка сорбции (		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.004512
			Дуговое сито)						
	0088	0088 01	Емкость серной		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.001504
			кислоты V-22м3						
	0089	0089 01	Емкость серной		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.001504
			кислоты V-22м3						
	0090	0090 01	ДЭС-QAZ 250		23	1908	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	3
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	3.9
							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.5
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	1
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	2.5
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1301(474)	0.12
							Акрилальдегид) (474)		
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.12

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(002) Перекачивающая площадка 19У	0093	0093 01	ДЭС-QAZ 200		23	1732	609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	1.2
							10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.626
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	2.114
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.271
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.542
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.355
							584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	1301(474)	0.065
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.065
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.65
							10) Серная кислота (517)	0322(517)	0.07
	6094	6094 01	Насосная склада серной кислоты		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	1004	1004 01	Вентиляция естественной вытяжки (площ. перекачки 19)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	1005	1005 01	Вентиляция		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(003) Перекачивающая площадка 19Y_ VR	7010	7010 01	естественной вытяжки (плоч. перекачки 19)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.1651
	7011	7011 01	Технологический бассейн ВР (2 карты)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0944
	1006	1006 01	Технологический бассейн ПР (2 карты)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	1007	1007 01	Вентиляция естественной вытяжки (плоч. перекачки 19Y_ VR)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
	7012	7012 02	Вентиляция естественной вытяжки (плоч. перекачки 19Y_ PR)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0991
	7013	7013 03	Технологический бассейн ВР (2 карты)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0566
	1008	1008 01	Технологический бассейн ПР (2 карты)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.02018
(004) Перекачивающая площадка 19Y2_ PR	7014	7014 01	Вентиляция естественной вытяжки (плоч. перекачки 19Y2_ VR)		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0189
(005) Перекачивающая площадка 19Y3_ VR	7015	7015 01	Технологический бассейн ПР (2 карты)(плоч.		24	8760	Серная кислота (517)	0322(517)	0.0189

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
PR (006) Новый блок	0097	0097 01	перекачки 19Y3_ PR) ДЭС-QAZ 250		23	1908	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.5
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	2.5
							584)		
	0098	0098 01	ДЭС-QAZ 250		23	458	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.12
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.12
							609)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754(10)	1.2
							предельные C12-C19 (в пересчете на C);		
							Растворитель РПК-265II) (		
							10)		
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.72
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.936
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.12
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.24
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	0.6
							584)		

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.0288 0.0288 0.288
Примечание: В графе 8 в скобках указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК)									

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

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газозвдушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Участок ОПВ			
0087	12	0.4	6.37	0.8004778		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.02355	0.004512
0088	4	0.1	8	0.0628319		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00128	0.001504
0089	4	0.1	8	0.0628319		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00128	0.001504
0090	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	3
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	3.9
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.5
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	1
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	2.5
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.12
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.12
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	1.2
0093	3	0.1	25	0.1963495		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.261	1.626
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.339	2.114
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0435	0.271
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.087	0.542

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источ- ника загр- яз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6094	2					0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10) 0322 (517)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Серная кислота (517)	0.2174 0.01043 0.01043 0.1043 0.0051	1.355 0.065 0.065 0.65 0.07
Перекачивающая площадка 19Y									
1004	2.5	0.25	0.17	0.0083449		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
1005	2.5	0.25	0.17	0.0083449		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7010	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.005236	0.1651
7011	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.002992	0.0944
Перекачивающая площадка 19Y_VR									
1006	2.5	0.25	0.17	0.0083449		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
1007	2.5	0.25	0.17	0.0083449		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7012	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00314	0.0991
7013	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0018	0.0566
Перекачивающая площадка 19Y2_PR									
1008	2.5	0.25	0.17	0.0083449		0322 (517)	Серная кислота (517)	0.00064	0.02018
7014	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0006	0.0189

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Перекачивающая площадка 19У3_PR									
7015	2					0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0006	0.0189
0097	3	0.1	25	0.1963495		Новый блок			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	3
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	3.9
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.5
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	1
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	2.5
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.12
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.12
0098	3	0.1	25	0.1963495		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	1.2
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	0.72
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	0.936
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.12
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.1456	0.24

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0337 (584)	Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.364	0.6
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.0288
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (	0.01747	0.0288
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	0.288
Примечание: В графе 7 в скобках указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК)									

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

ЭРА v3.0

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток

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

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

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		34.96102	34.96102	0	0	0	0	34.96102
в том числе:								
Т в е р д ы е:		1.391	1.391	0	0	0	0	1.391
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.391	1.391	0	0	0	0	1.391
Газообразные, жидкие:		33.57002	33.57002	0	0	0	0	33.57002
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8.346	8.346	0	0	0	0	8.346
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	10.85	10.85	0	0	0	0	10.85
0322	Серная кислота (517)	0.63142	0.63142	0	0	0	0	0.63142
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.782	2.782	0	0	0	0	2.782
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.955	6.955	0	0	0	0	6.955
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.3338	0.3338	0	0	0	0	0.3338
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.3338	0.3338	0	0	0	0	0.3338
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	3.338	3.338	0	0	0	0	3.338

6. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОДЕКС РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН. Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.. - Режим доступа: <https://adilet.zan.kz/rus/docs/K2100000400>.

2. Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246.. – Режим доступа: <https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023538>.

3. Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100022317>.

4. Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212. - Режим доступа: <https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023279>.

5. Об утверждении Правил предоставления информации о неблагоприятных метеорологических условиях, требований к составу и содержанию такой информации, порядка ее опубликования и предоставления заинтересованным лицам. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 июля 2021 года № 243. - Режим доступа: <https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023517>.

6. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.. – Режим доступа: <https://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011036>.

7. Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. – Режим доступа: <https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023553>.

8. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека». Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. – Режим доступа: <http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011124>.

9. Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

12. Проект «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году». Том II. Книга 1. Наземный комплекс ПСВ. Общая пояснительная записка. 139.5-НК ПСВ. ТОО «АНТАЛ». Алматы, 2022 г.

13. Отчет о возможных воздействиях на Проект «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году». ТОО «АНТАЛ». Алматы, 2023 г.

14. Технологический регламент группового технологического (рабочего) процесса по выпуску концентрата урановой руды перерабатывающего комплекса Рудника подземного выщелачивания урана Участка №1 «Южный», месторождения Мойынкум. Утвержден заместителем главного инженера ТОО СП «КАТКО» 19 апреля 2024 г.

15. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий. Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

16. Ежеквартальные отчеты по результатам производственного экологического контроля за 2021-2023 гг. ТОО СП «КАТКО».

7. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

«КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ «ТҮРКЕСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ		Номер: KZ63VVX00220327 Дата: 24.05.2023 РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ТУРКЕСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»
Қазақстан Республикасы, Түркістан облысы, Түркістан қаласы, Жаңа қала тағын ауданы, 32 көнесті, ғимарат 16 (Министерістердің облыстық аумақтық органдары үйі). Телефон - 8(72533) 59-6-06 Электрондық мекен жайы: Turkistan-ecodep@ecogov.gov.kz		Республика Казахстан, Туркестанская область, г.Туркестан, микрорайон Жаңа Қала, улица 32, здание 16 (Дом областных территориальных органов интерсекта). Телефон - 8(72533) 59-6-06 Электронный адрес: Turkistan-ecodep@ecogov.gov.kz

№

**ТОО «Казахстанско - французское
совместное предприятие «Катко»**

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Отчета о возможных воздействиях к проекту «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО СП «Катко» в лице руководителя Н. Байменовой, БИН – 981040001439, РК, Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский с.о., с.Тасты, квартал 060, здание № 44, тел: 8(7172) 69-21-21.

Согласно пп. 2.3. п. 2 раздела 1 к приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, первичная переработка (обогащение) извлеченных из недр твердых полезных ископаемых.

Вместе с этим, деятельность ТОО СП «Катко» согласно пп. 7.13 п. 7 раздела 1 приложению 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, добыча урановой и ториевой руд, обогащение урановых и ториевых руд, производство ядерного топлива, относиться к I категории.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 26.08.2022 года за №KZ59VWF00074174;

2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году»;

3. Протокол общественных слушаний от 17.03.2023 года.

Сроки строительства – 2023 - 2026 гг. На 2025 год работы по строительству не ведутся. Срок эксплуатации – 2023 - 2032 года.

Материал поступил на рассмотрение 15.02.2023 года за №KZ53RVX00690284.

Общие описания видов намечаемой деятельности

В административном отношении район работ расположен в Созакском районе Туркестанской области РК, в южной части залежей участка №2 Торткудук месторождения Моинкум, которое расположено в 51 км к северо - востоку от поселка Таукент. Самыми крупными населенными пунктами, расположенными в районе, являются поселки Шолаккорган, Сузак, Таукент, Степной. Ближайшие населенные пункты – села Тасты и Сузак

1



находятся на расстоянии в 22 и 31 км от предприятия. Площадь горного отвода участка №1 (Южный) равна 15,92 км². Площадь горного отвода участка №2 (Торткудук) составляет 81,184 км².

Участок №1 (Южный) находится в 135 км к северо - западу от районного центра п. Шолак-Корган и в 65 км в северо-западном направлении от железнодорожной станции Сузак, участок №2 (Торткудук) - в 90 км к северо - востоку от поселка городского типа Таукент.

Промышленная площадка участка №1 (Южный) месторождения Моинкум предназначена для добычи и переработки урана.

На территории существующей промышленной площадки располагаются: здания ЦППР (старый и новый заводы), склад серной кислоты, насосная склада кислоты, пункт экстренной помощи, склад аммиачной селитры, физико-химическая лаборатория, емкости ВР и ПР, технологические насосные станции, пункт дезактивации со складом десорбатов, технологические бассейны, механический цех, цех вулканизации, ремонтно-механический цех, мастерская по обслуживанию и ремонту автотранспорта, автозаправочная станция, склады ГСМ, административное здание, бытовой комбинат, пункт приема пищи, подстанция, материальный склад, пункт захоронения твердых бытовых отходов, поля фильтрации бытовых сточных вод, пруд - накопитель бытовых сточных вод, шламонакопители, цех приготовления бурового раствора, площадка временного складирования твердых низко - радиоактивных отходов (ТНРО), пункт временного хранения металлолома, ГТП.

Сюда входит также вахтовый лагерь участка, предназначенный для проживания работников ТОО СП «КАТКО». На территории вахтового лагеря располагаются спальные вагончики. Режим работы промплощадок круглосуточный, с вахтовым режимом работы работников (15/15, 30/30).

Участок №2 (Торткудук) подучасток Северный, предназначен для добычи и перекачки добытого в геотехнологическом поле продуктивного раствора на завод основного производства.

На территории подучастка Северный располагаются: существующие технологическая насосная станция, технологические бассейны ПР и ВР, склад серной кислоты, насосная склада кислоты, пункт экстренной помощи, радиэкологическая лаборатория, административно-бытовой блок, площадка временного складирования ТНРО, ГТП, поля фильтрации бытовых сточных вод.

Участок №2 (Торткудук) подучасток Южный предназначен для добычи и переработки урана. На территории подучастка Южный располагаются существующие цех переработки продуктивных растворов (ЦППР), склад серной кислоты, насосная склада кислоты, пункт экстренной помощи, технологическая насосная станция, пункт дезактивации и склада десорбатов, склады (20/40 футовые контейнеры) для хранения материалов и оборудования бывших в употреблении предназначенных для повторного использования, канализационная насосная станция, пункт временного хранения НРО, пункт хранения металлолома, технологические бассейны ПР и ВР, узел осаждения (2 карты), отстойник РВР, склад аммиачной селитры, склад аммиачной воды, механическая служба, автозаправочная станция, физико-химическая лаборатория, зернохранилище, пункт приема пищи, бытовой комбинат, мастерская Службы общестроительных работ, пункт хранения производственного металлолома, подстанция 10/0,4 кВ, противопожарный резервуар № 1, № 2, противопожарная насосная, резервуар питьевой воды № 1, № 2, насосная питьевой воды, поля фильтрации бытовых сточных вод, ГТП, шламонакопители, цех приготовления бурового раствора, ограждение территории.

Также на участке №2 (Торткудук) подучастка Южный расположена буровая база, предназначена для решения комплекса вопросов обеспечения нормальной 17 жизнедеятельности предприятия и подготовки горных запасов под обработку геотехнологического полигона в современных условиях с организацией инженерно-технического сервиса, имеющего своей целью поддержание буровой техники в работоспособном состоянии и, как следствие, получение наибольшего количества пробуренных и восстановленных скважин, необходимого качества конечного продукта. Здесь же, на участке №2 (Торткудук) расположен вахтовый лагерь «Шанырак». Площадка вахтового поселка «Шанырак» рассмотрена отдельными проектами НДВ и НДС. Режим работы промплощадок круглосуточный, с вахтовым режимом работы работников (14/14, 15/13, 29/28).

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



Площадь горного отвода участка №1 (Южный) равна 15,92 км². Площадь горного отвода участка №2 (Торткудук) составляет 81,184 км².

Проектом предусматривается следующий состав объектов на добычных полигонах участков №1 (Южный) и №2 (Торткудук): технологические скважины с поверхностным оборудованием; наблюдательные скважины; контрольные скважины; эксплуатационные скважины; раствороподъемное (насосное) оборудование; технологические узлы закисления - ТУЗы, объединяющие в одном сооружении подготовку и распределение выщелачивающих растворов, сбор продуктивных растворов, а также пункт самопомощи; магистральные и внутриблочные технологические трубопроводы; объекты энергоснабжения; подъездные и внутриплощадочные дороги

Предполагаемые сроки использования участка для реализации проекта 2023 - 2036 гг. Эксплуатация объекта с 2023 - 2036 гг. проектируемая добыча урана.

Проектное количество технологических скважин в настоящем Проекте, начиная с 01 января 2023 г., составляет: бурение, обсадка и обвязка: откачных - 2370, закачных - 7077; бурение и обсадка: 9477 добычных скважин и 284 наблюдательных, всего 9731 скв - бурение: 120 контрольных скважин для подтверждения полноты отработки технологических блоков, и 1183 эксплуатационно - разведочных скважин для уточнения морфологии оруденения и границ ЗПО.

Атмосферный воздух. Строительство (2023 год). Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу на участке №1 Южный являются: выемка грунта под опоры; обратная засыпка грунта; сварочные работы; лакокрасочные работы; бетонные работы; выемка грунта; планировочные работы; сварка пластиковых труб; битумные работы; разработка выемки грунта бульдозером; уплотнение катком; разработка выемки экскаватором; транспортировка грунта; сжигание топлива; выгрузка песка; перемещение песка бульдозером; выгрузка щебня; перемещение щебня бульдозером.

Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу на участке №2 (Торткудук) подучасток Северный являются: выемка грунта под опоры; обратная засыпка грунта; сварочные работы; лакокрасочные работы; бетонные работы; выемка грунта; обратная засыпка грунта; планировочные работы, сжигание топлива техникой; сварка пластиковых труб; битумные работы; отсыпка насыпи бульдозером; разработка выемки экскаватором; погрузка грунта в автосамосвал; транспортировка грунта; уплотнение грунта катками; устройство основания из песка; выемка грунта под опоры; засыпка опор.

Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу на участке №2 (Торткудук) подучасток Южный являются: выемка грунта под опоры; обратная засыпка грунта; сварочные работы; лакокрасочные работы; бетонные работы; выемка грунта; обратная засыпка грунта; планировочные работы, сжигание топлива техникой; сварка пластиковых труб; битумные работы; отсыпка насыпи бульдозером; разработка выемки экскаватором; погрузка грунта в автосамосвал; транспортировка грунта; уплотнение грунта катками; устройство основания из песка; выемка грунта под опоры; засыпка опор.

Основными загрязняющими веществами выбрасываемых в атмосферу от участка №1 Южный, от участка №2 (Торткудук) подучастка Северный, от участка №2 (Торткудук) подучастка Южный являются: железо (II, III) оксиды; марганец и его соединения; азота (IV) диоксид; азот (II) оксид; углерод (Сажа); сера диоксид; углерод оксид; фтористые газообразные соединения; фториды неорганические плохо растворимые; диметилбензол; метилбензол; бенз/а/пирен; бутилацетат; бутан-1-ол; этанол; 2-Этокситанол; пропан-2-он (Ацетон); уксусная кислота; алканы C12-19; взвешенные частицы; пыль неорган.SiO₂: более 70%; пыль неорган.SiO₂:70-20%; пыль поливинилхлорида. (1066*)

Количество источников выбросов на участке № 1 (Южный) на период строительства составит 24 единицы и все они неорганизованными.

Количество источников выбросов на участке Северный Торткудук на период строительства составит 25 единиц и все они неорганизованными.

Количество источников выбросов на участке Южный Торткудук на период строительства составит 62 единиц и все они неорганизованными.

Общий объем выбросов ЗВ в атмосферу при строительстве: от участка №1 Южный - 32,0434369 т/год (2023 год), от участка №2 Торткудук подучастка Северный - 41,68169154 т/год (2023 год), от участка №2 Торткудук подучастка Южный - 51,67728 т/год (2023 год).

Код документа КР 2003-14-69096569-т/год (2024 год) 6-938766-т/год (2026 год) 7 бабы. 1 тармағына сойкес қағаз бетіндегі зиянмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Эксплуатация (2023-2032 гг.). Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу на участке №1 Южный являются: резервуар для бензина; резервуар ДТ; ТРК бензина; ТРК ДТ; ДЭС-CSW-560 №1; ДЭС-CSW-560 №2; ДЭС-QAS 250; приготовление бурового раствора; автотранспортные работы; горные работы; шламонакопитель №№1, 2, 8.

Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу на участке №2 (Торткудук) подучасток Южный являются: резервуар бензина 25 м³; резервуары дизтоплива 25м³; ТРК бензина; ТРК дизтоплива; вытяжной шкаф (проборазделочные работы); вытяжной шкаф (гидрогеологические работы); вентиляция естественной вытяжки; резервуар серной кислоты; котел Viessman 500 кВт; резервуар топлива 10 м³; электросварочный аппарат; приготовление бурового раствора; ДЭС-QAS 200 №4; ДЭС-QAS 200 №5; ДЭС-QAS 250 №1; ДЭС-QAS 278 №1; лаборатория; ДЭС QLT-14 H-50 №2; ДЭС Alimar №1; модуль номинальной фильтрации (140X); модуль номинального подкисления (120X); модуль распределения ВР (131 X); модуль сбора ПР и межмодульного соединения (130 X); вентиляция естественной вытяжки; технологический бассейн ПР; технологический бассейн ВР; насосная склада кислоты; работа спецтехники; горные выработки; сварочный аппарат; шламонакопитель №№1-9; планировочные работы; сжигание топлива техникой; дренажная емкость кислоты; дренажная емкость РВР; выбросы от соединений фланцев; технологический бассейн ВР; технологический бассейн ПР.

Основными загрязняющими веществами выбрасываемых в атмосферу от участка №1 Южный, от участка №2 (Торткудук) подучастка Северный, от участка №2 (Торткудук) подучастка Южный являются: алюминий оксид; азота (IV) диоксид; азот (II) оксид; кремния диоксид аморфный; углерод; сера диоксид; сероводород; углерод оксид; смесь углеводородов предельных C1-C5; смесь углеводородов предельных C6-C10; пентилены (амилены - смесь изомеров); бензол; диметилбензол; метилбензол; этилбензол; проп-2-ен-1-аль; формальдегид; алканы C12-19; пыль неорганическая, содержащая SiO₂: 70-20 %.

Количество источников выбросов на участке №1 (Южный) месторождения Моинкум на период эксплуатации 2023-2032 гг. составит 14 единиц, из них 9 организованных и 5 – неорганизованных.

Количество источников выбросов на участке № 2 (Торткудук) составит 61 единиц, из них 36 организованных и 25 – неорганизованных источников.

Общий объем выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации: от участка №1 Южный - 56,4711702 т/год (2023 год) и 56,5094652 т/год (2024 - 2027 года), от участка №2 Торткудук подучастка Северный и Южный - 71,382643 т/год (2023 год), 78,1101092 т/год (2024 год), 70,591421 т/год (2025 год), 67,3484386 т/год (2026 год), 69,7035744 т/год (2027 - 2032 года).

Залповые выбросы, с учетом характеристик проводимых работ, не предусмотрены. Аварийные выбросы, обусловленные нарушением технологии работ, не прогнозируются.

Растительный мир. Растительные ресурсы в процессе осуществления деятельности заготовке или сбору не подлежат. Зеленые насаждения в предполагаемых местах осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Растительность района скудная, характерная для полупустынных районов. Местами встречается кустарниковая растительность, редко травяной покров, который в летние жаркие периоды выгорает.

На планируемой территории редкие виды растительности занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют.

Животный мир. Животный мир района относительно беден, животный мир характерен для пустынных и полупустынных районов, в степях встречаются грызуны, змеи, ядовитые насекомые и другие мелкие животные, обитающие в климатической зоне данного типа; операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Пользование объектами животного мира не намечается. Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не планируется. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира, не предусматриваются. Животный мир района относительно беден, животный мир характерен для пустынных и полупустынных районов, в степях встречаются грызуны, змеи, ядовитые насекомые и другие мелкие животные, обитающие в климатической зоне данного типа.

На планируемой территории редкие виды животных занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют. Пути миграции отсутствуют.

Воздействие на водные ресурсы. Строительство. Источником водоснабжения для хозяйственных нужд является привозная вода. Расход воды на хозяйственные нужды

Бул құжат ҚР 2003 жылғы «Электрондық құжаттың құқықын қорғау туралы» Заңымен сәйкес келеді. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.





33073,9583 т/год, на 2030 год - 34771,7083 т/год, на 2031 год - 29571,7383 т/год, на 2032 год - 30850,5283 т/год.

Общий объем отходов подлежащих захоронению при эксплуатации (ТБО): на 2023 год – 314,6320 т/год, на 2024 год – 299,6120 т/год, на 2025 – 2032 года - 307,6120 т/год, которые захорониваются в собственном полигоне ТБО.

Шлам временно размещается в шламонакопителях не более 12 месяцев, после передаются сторонней организации на утилизацию. Часть бурового шлама перед размещением в шламонакопителях проходит очистку на установке очистки и приготовления буровых растворов модели 185 BBL. На предприятии имеется 2 установки очистки и приготовления буровых растворов, которые применяются на двух участках. Данная установка обеспечивает очистку буровых растворов от шлама, путем сепарации на виброситах и илоотделителях и позволяет отработанный буровой раствор применять повторно, т.е. сокращает объем образования бурового шлама. Буровой шлам, который подлежит размещению в проектируемых шламонакопителях временно и является нерадиоактивным. Всего на каждом шламонакопителе предусматривается не менее двух приемных площадок с разных сторон для лучшего распределения шлама. У приемной площадки устанавливается урнемер.

Складирование шламов в шламонакопителях предусмотрено не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление. А после предприятие должны удалить шламы со шламонакопителей.

Предприятие должно предусмотреть подрядную организацию с лицензиями для вывоза шлама.

Также отдельным проектом предусмотрено строительство 2 шламонакопителей: на участке Южный Торткудук Южный.

Низкорadioактивные отходы, это: шламы с радионуклидным загрязнением, образующиеся при мойке спецавтотранспорта и оборудования на пункте дезактивации; грунты, загрязненные проливами технологических растворов; инструменты, перчатки, СИЗ и т.д. радиоактивно загрязненные и не подлежащие дезактивации; осадок твердых взвесей в виде песков и илов в бассейнах (пескоотстойниках) емкостях ПР и ВР; разбитые смолы в процессе сорбции продуктивных растворов; радиоактивный металлолом и оборудование не подлежащие дальнейшему использованию; радиоактивный керн.

Аварийные ситуаций и их последствия. Аварии и аварийные ситуации при производстве работ на полигоне скважин и трубопроводах. В ходе выполнения работ на участке № 1 (Южный) и участке №2 (Торткудук) месторождения Моинкум могут возникнуть следующие аварийные и чрезвычайные техногенные ситуации: пожар в местах производства работ; аварии на буровых установках; проливы кислот и выщелачивающих растворов (ВР).

Аварии и аварийные ситуации, приводящие к радиационной аварии: пожар в местах хранения радиоактивных веществ (отходов); пролив продуктивных растворов (ПР), приводящий к радиоактивному загрязнению оборудования и окружающей среды; нарушения герметичности емкостей, аварии трубопроводов (при возможных природных катаклизмах), приводящие радиоактивному загрязнению окружающей среды и облучению персонала и населения выше контрольных и/или нормативных уровней.

При выполнении каротажных работ возможны радиационные аварии: оставление источника ионизирующего излучения (ИИИ) в скважине при обрыве кабеля; утеря, кража ИИИ.

К радиационным авариям относятся ситуации, когда существует выход радиоактивных продуктов и /или превышение уровней ионизирующего излучения за предусмотренные проектом нормальной эксплуатации границы, которые могут привести или привели к облучению людей выше установленных норм или радиоактивному загрязнению окружающей среды.

Химические аварии. Из применяемых на добычных полигонах месторождения Моинкум химических реагентов значимой токсической опасностью характеризуется серная кислота. В большинстве случаев, при работе с растворами технологического цикла концентрация кислоты не может обусловить превышение уровней ПДК воздуха рабочей зоны. Поэтому проливы технологических растворов не оказывают значимое воздействие на персонал.

Аварии в результате технических причин. Аварийной обстановкой на полигонах скважин и трубопроводах проектируемого производства могут являться чрезвычайные ситуации

техногенного характера: нарушения технологического процесса, повреждение механизмов.
 Бұл құжат КР 2003 жылғы ЕЭК заңымен құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз.
 Данный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



оборудования и сооружений приводящие к неконтролируемому выбросу вредных токсических и радиоактивных веществ).

Физические факторы и их воздействие. Воздействие физических факторов в процессе проведения работ, может оказывать влияние не только на окружающую среду, но и на здоровье населения и персонала - это, прежде всего: шум; электромагнитное излучение; освещение; вибрация и др.

На этапе строительства воздействие на компоненты природной среды проявится в наибольшей степени, что связано проведением комплекса строительных, ремонтных и других подготовительных работ на площадках.

На этапе эксплуатации (при штатном и безаварийном режиме работы) интенсивность воздействий на окружающую природную среду, по сравнению со строительным этапом, заметно снизится.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. Соблюдать экологические требования.

2. В части накопления и захоронения отходов производства и потребления должно соответствовать Экологическому кодексу (далее - Кодекс) и не противоречит принципам иерархии отходов, установленных п. 1 ст. 329 Кодекса РК.

3. Согласно Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс) предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 Кодекса, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, и по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

5. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст.359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Внесение изменений и дополнений в «Проект разработки месторождения Моинкум (участки №1 (Южный) и №2 (Торткудук)) с изменениями и дополнениями, внесенными в 2022 году», допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель департамента

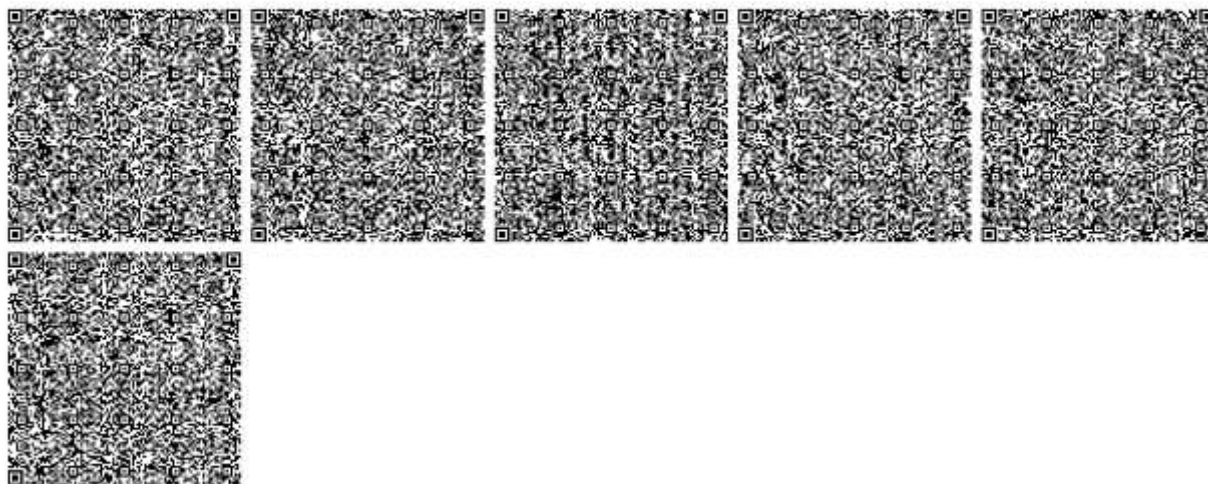
К. Калмахан

Исп. Бейсенбаева Б.
Тел: 8(72533) 59-627



Руководитель департамента

Қалмахан Қанат Қалмаханұлы



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру қызыңыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Приложение Б. Экологическое разрешение на воздействие на 2023-2024 гг.

1 - 53



№: KZ14VCZ03315114

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Туркестанской области
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов
Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахстанско-французское совместное
предприятие "КАТКО", 161003, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район,
Тастинский с.о., с.Тасты, квартал 060, здание № 44

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 981040001439

Наименование производственного объекта: Промышленная площадка участка №2 «Торткудук»
месторождения Моинкум. Участок №1 Южный
месторождения Моинкум

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область, Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский с.о., с.Тасты, с.Тасты (Село), »

Туркестанская область, Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский с.о., с.Тасты, с.Тасты (Село), »

Туркестанская область, Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский с.о., с.Тасты, месторождения ?

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2023	году	489,27982	тонн
2024	году	608,24147	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн
2033	году	_____	тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2023	году	111,52717	тонн
2024	году	308,38947	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн
2033	году	_____	тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қазанындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elcis.kz порталында құрылым. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elcis.kz порталында тексері аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elcis.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elcis.kz.



2 - 53

2023	году	133014,80440	тонн
2024	году	200529,89454	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн
2033	году	_____	тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

2023	году	499,07633	тонн
2024	году	752,32	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн
2033	году	_____	тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

2023	году	_____	тонн
2024	году	_____	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн
2033	году	_____	тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 22.08.2023 года по 31.12.2024 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель

Руководитель департамента

Қалмахан Қанат Қалмаханұлы

(уполномоченное лицо)

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при нал

Место выдачи: г. Туркестан

Дата выдачи: 22.08.2023 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолдау» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Приложение В. Протоколы расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум – подучасток Северный

001) Промплощадка участка №2 - Подучасток Северный

Расчет выбросов источник №0069, 0070

Расчетные формулы:

G -Максимально разовый выброс, г/с

M – Валовый выброс, т/год

T - Количество часов работы, ч/год

V - Объем газовоздушной смеси, м3/сек

G= ПДК р,з, * V/1000, г/с

M= G* T*3600/1000000, т/г

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	ПДК,р.з мг/м3	V, м3/сек	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0069	01	Вентиляция естественной вытяжки	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
0070	01	Вентиляция естественной вытяжки	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018

Расчет выбросов источник №№ 6071, 6072

Расчетные формулы:

Испарение и выделение вредных веществ с открытых поверхностей технологического оборудования определяется по формуле:

$G = (5,38 + 4,1 \times S) \times F \times p_{ж} \times \sqrt{M_{п}}$, г/час:

где: S – скорость движения воздуха над поверхностью испарения, м/с;

p_ж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, мм. рт. ст.;

M_п – относительная молекулярная масса паров, 0,1;

F – площадь зеркала (испарения) с поверхности, м²;

C - Концентрация, мг/м³

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	S м/сек	Рж, мм.рт. ст.	Mп	F м2	C мг/л	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6032	01	Технологический бассейн ПР (2 карты)	8760	3,3	0,00032	0,1	2010	4	322	Серная кислота	0,0012028	0,037931
6033	01	Технологический бассейн ВР (2 карты)	8760	3,3	0,00032	0,1	2010	7	322	Серная кислота	0,0021049	0,066379

002) Склад серной кислоты - Подучасток Северный

Расчет выбросов источник №№ 0074, 0075**Расчетные формулы:****G** -Максимально разовый выброс, г/с**M** – Валовый выброс, т/год**T** - Количество часов работы, ч/год**S** - Скорость газозвдушного потока, м/сек**V** - Объем газозвдушной смеси, м3/сек**C** - Концентрация, мг/м3 $G = C \cdot V / 1000$, г/с $M = G \cdot T \cdot 3600 / 1000000$, т/г

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	S, м/сек	V, м3/сек	C, мг/м3	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с без очистки	Mгод, т/год без очистки	Очистка %	Gсек, г/с после очистки	Mгод, т/год после очистки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0074	01	Резервуар серной кислоты	8760	1	0,00785	3	322	Серная кислота	0,000024	0,0007	98	0,0000047	0,000014
0075	01	Резервуар серной кислоты	8760	1	0,00785	3	322	Серная кислота	0,000024	0,0007	98	0,0000047	0,000014

Расчет выбросов источник №6073**Расчетные формулы:****G** -Максимально разовый выброс, г/с**M** – Валовый выброс, т/год**T** - Количество часов работы, ч/год**V** - Объем газозвдушной смеси, м3/сек $G = ПДК_{p,z} \cdot V / 1000$, г/с $M = G \cdot T \cdot 3600 / 1000000$, т/г

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	ПДК,р.з мг/м3	V, м3/сек	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6073	01	Насосная склада кислоты. Вентиляция естественной вытяжки	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018

003) ГТП (геотехнологические поля) - Подучасток Северный**Источник загрязнения N 0083, Труба выхлопная****Источник выделения N 0083 01, ДЭС QAZ 250 №11**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 52.4$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 44.5$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 30 / 3600 = 0.437$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 44.5 \cdot 30 / 10^3 = 1.335$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 44.5 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0534$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 39 / 3600 = 0.568$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 44.5 \cdot 39 / 10^3 = 1.736$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 10 / 3600 = 0.1456$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 44.5 \cdot 10 / 10^3 = 0.445$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 25 / 3600 = 0.364$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 44.5 \cdot 25 / 10^3 = 1.113$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 12 / 3600 = 0.1747$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 44.5 \cdot 12 / 10^3 = 0.534$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 44.5 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0534$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 5 / 3600 = 0.0728$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 44.5 \cdot 5 / 10^3 = 0.2225$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	1.335
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	1.736
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.2225
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	0.445
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	1.113
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.0534
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.0534
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	0.534

Источник загрязнения N 0084, Труба

Источник выделения N 0084 01, ДЭС QAZ 250 №12

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 52.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 9.95$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 30 / 3600 = 0.437$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 9.95 \cdot 30 / 10^3 = 0.2985$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 9.95 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.01194$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 39 / 3600 = 0.568$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 9.95 \cdot 39 / 10^3 = 0.388$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 10 / 3600 = 0.1456$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 9.95 \cdot 10 / 10^3 = 0.0995$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 25 / 3600 = 0.364$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 9.95 \cdot 25 / 10^3 = 0.2488$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 12 / 3600 = 0.1747$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 9.95 \cdot 12 / 10^3 = 0.1194$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 9.95 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.01194$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 5 / 3600 = 0.0728$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 9.95 \cdot 5 / 10^3 = 0.04975$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	0.2985
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	0.388
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.04975
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый)	0.1456	0.0995

	газ, Сера (IV) оксид) (516)		
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	0.2488
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.01194
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.01194
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	0.1194

Источник загрязнения N 0086, Труба**Источник выделения N 0086 01, ДЭС QAZ 275 №1**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 58.1$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 100$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 58.1 \cdot 30 / 3600 = 0.484$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 100 \cdot 30 / 10^3 = 3$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 58.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01937$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 100 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.12$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 58.1 \cdot 39 / 3600 = 0.63$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 100 \cdot 39 / 10^3 = 3.9$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 58.1 \cdot 10 / 3600 = 0.1614$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 100 \cdot 10 / 10^3 = 1$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 58.1 \cdot 25 / 3600 = 0.4035$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 100 \cdot 25 / 10^3 = 2.5$ **Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 58.1 \cdot 12 / 3600 = 0.1937$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 100 \cdot 12 / 10^3 = 1.2$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 58.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01937$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 100 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.12$ **Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 58.1 \cdot 5 / 3600 = 0.0807$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 5 / 10^3 = 0.5$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.484	3
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.63	3.9
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0807	0.5
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1614	1
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4035	2.5
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01937	0.12
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01937	0.12
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1937	1.2

Источник загрязнения N 0095, Труба выхлопная

Источник выделения N 0095 01, ДЭС - 72кВт

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 16.7$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 12.9$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 30 / 3600 = 0.1392$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 30 / 10^3 = 0.387$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00557$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.01548$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 39 / 3600 = 0.181$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 39 / 10^3 = 0.503$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 10 / 3600 = 0.0464$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 10 / 10^3 = 0.129$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 25 / 3600 = 0.116$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 25 / 10^3 = 0.3225$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 12 / 3600 = 0.0557$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 12 / 10^3 = 0.1548$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00557$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.01548$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 5 / 3600 = 0.0232$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 5 / 10^3 = 0.0645$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1392	0.387
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.181	0.503
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0232	0.0645
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0464	0.129
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.116	0.3225
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00557	0.01548
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00557	0.01548
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0557	0.1548

Источник загрязнения N 1009, Труба выхлопная

Источник выделения N 1009 01, ДЭС - 72кВт

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 16.7$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 12.9$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 30 / 3600 = 0.1392$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 30 / 10^3 = 0.387$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00557$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.01548$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 39 / 3600 = 0.181$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 39 / 10^3 = 0.503$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 10 / 3600 = 0.0464$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 10 / 10^3 = 0.129$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 25 / 3600 = 0.116$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 25 / 10^3 = 0.3225$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 12 / 3600 = 0.0557$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 12 / 10^3 = 0.1548$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00557$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.01548$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 16.7 \cdot 5 / 3600 = 0.0232$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 12.9 \cdot 5 / 10^3 = 0.0645$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1392	0.387
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.181	0.503
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0232	0.0645
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0464	0.129
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.116	0.3225
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00557	0.01548
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00557	0.01548
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0557	0.1548

Источник загрязнения N 1010, Труба выхлопная

Источник выделения N 1010 01, ДЭС QAS 500 №1

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 90.1$
 Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 60$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 30 / 3600 = 0.751$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 60 \cdot 30 / 10^3 = 1.8$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.03003$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 60 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.072$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 39 / 3600 = 0.976$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 60 \cdot 39 / 10^3 = 2.34$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 10 / 3600 = 0.2503$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 60 \cdot 10 / 10^3 = 0.6$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 25 / 3600 = 0.626$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 60 \cdot 25 / 10^3 = 1.5$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 12 / 3600 = 0.3003$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 60 \cdot 12 / 10^3 = 0.72$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.03003$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 60 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.072$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 5 / 3600 = 0.1251$
 Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 60 \cdot 5 / 10^3 = 0.3$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	1.8
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	2.34
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	0.3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	0.6
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.626	1.5
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	0.072
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	0.072
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3003	0.72

Источник загрязнения N 1011, Труба выхлопная

Источник выделения N 1011 01, GSW 505 kW № 01

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 90.1$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 80$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 30 / 3600 = 0.751$

Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 30 / 10^3 = 2.4$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.03003$

Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.096$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 39 / 3600 = 0.976$

Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 39 / 10^3 = 3.12$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 10 / 3600 = 0.2503$

Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 10 / 10^3 = 0.8$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 25 / 3600 = 0.626$

Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 25 / 10^3 = 2$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 12 / 3600 = 0.3003$

Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 12 / 10^3 = 0.96$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.03003$

Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.096$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 5 / 3600 = 0.1251$

Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 5 / 10^3 = 0.4$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	2.4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	3.12
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	0.4
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	0.8
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.626	2
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	0.096

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	0.096
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3003	0.96

Источник загрязнения N 1012, Труба выхлопная**Источник выделения N 1012 01, GSW 505 kW № 02**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 90.1$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 80$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 30 / 3600 = 0.751$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 30 / 10^3 = 2.4$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.03003$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.096$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 39 / 3600 = 0.976$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 39 / 10^3 = 3.12$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 10 / 3600 = 0.2503$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 10 / 10^3 = 0.8$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 25 / 3600 = 0.626$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 25 / 10^3 = 2$ **Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 12 / 3600 = 0.3003$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 12 / 10^3 = 0.96$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.03003$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 80 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.096$ **Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 90.1 \cdot 5 / 3600 = 0.1251$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 80 \cdot 5 / 10^3 = 0.4$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.751	2.4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.976	3.12
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1251	0.4
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2503	0.8
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.626	2
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03003	0.096
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03003	0.096
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3003	0.96

Источник загрязнения N 6087, Неорг. источник

Источник выделения N 6087 01, Автотранспортные работы

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, **KOC = 0.4**

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при транспортных работах

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта: >10 - <= 15 тонн

Коэфф., учитывающий грузоподъемность(табл.3.3.1), **C1 = 1.3**

Средняя скорость передвижения автотранспорта: <= 5 км/час

Коэфф., учитывающий скорость передвижения(табл.3.3.2), **C2 = 0.6**

Состояние дороги: Дорога без покрытия (грунтовая)

Коэфф., учитывающий состояние дороги(табл.3.3.3), **C3 = 1**

Число автомашин, одновременно работающих в карьере, шт., **N1 = 1**

Средняя продолжительность одной ходки в пределах промплощадки, км, **L = 1**

Число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час, **N = 1**

Коэфф., учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, **C7 = 0.01**

Пылевыведение в атмосферу на 1 км пробега, г/км, **Q1 = 1450**

Влажность поверхностного слоя дороги, %, **VL = 10**

Коэфф., учитывающий увлажненность дороги(табл.3.1.4), **K5 = 0.1**

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала на платформе, **C4 = 1.45**

Наиболее характерная для данного района скорость ветра, м/с, **V1 = 3.5**

Средняя скорость движения транспортного средства, км/час, **V2 = 5**

Скорость обдува, м/с, $VOB = (V1 \cdot V2 / 3.6)^{0.5} = (3.5 \cdot 5 / 3.6)^{0.5} = 2.205$

Коэфф., учитывающий скорость обдува материала в кузове(табл.3.3.4), **C5 = 1.13**

Площадь открытой поверхности материала в кузове, м², **S = 8**

Перевозимый материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Унос материала с 1 м² фактической поверхности, г/м²*с(табл.3.1.1), **Q = 0.002**

Влажность перевозимого материала, %, **VL = 10**

Коэфф., учитывающий влажность перевозимого материала(табл.3.1.4), **K5M = 0.1**

Количество дней с устойчивым снежным покровом, **TSP = 48**

Продолжительность осадков в виде дождя, часов/год, **TO = 272**

Количество дней с осадками в виде дождя в году, $TD = 2 \cdot TO / 24 = 2 \cdot 272 / 24 = 22.67$

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

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Максимальный разовый выброс, г/с (3.3.1), $G = KOC \cdot (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot C7 \cdot N \cdot L \cdot Q1 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5M \cdot Q \cdot S \cdot N1) = 0.4 \cdot (1.3 \cdot 0.6 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.13 \cdot 0.1 \cdot 0.002 \cdot 8 \cdot 1) = 0.001174$

Валовый выброс, т/год (3.3.2), $M = 0.0864 \cdot G \cdot (365 - (TSP + TD)) = 0.0864 \cdot 0.001174 \cdot (365 - (48 + 22.67)) = 0.02985$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001174	0.02985

Источник загрязнения N 6088, Неорг. источник

Источник выделения N 6088 01, Горные выработки

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, $KOC = 0.4$

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Глина

Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1), $K1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1), $K2 = 0.02$

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

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: с 3-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3), $K4 = 0.5$

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 3.5$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 9.5$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2), $K3 = 1.7$

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4), $K5 = 0.1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 50$

Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5), $K7 = 0.4$

Высота падения материала, м, $GB = 1$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7), $B = 0.5$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $GMAX = 20$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, $GGOD = 200$

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, $NJ = 0$

Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1 - NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.7 \cdot 0.5 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.5 \cdot 20 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1 - 0) = 0.0944$

Продолжительность выброса составляет менее 20 мин согласно п.2.1 применяется 20-ти минутное осреднение.

Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20), $TT = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $GC = GC \cdot TT \cdot 60 / 1200 = 0.0944 \cdot 1 \cdot 60 / 1200 = 0.00472$

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1 - NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.5 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.5 \cdot 200 \cdot (1 - 0) = 0.0024$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = \text{MAX}(G, GC) = 0.00472$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.0024 = 0.0024$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.0024 = 0.00096$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.00472 = 0.001888$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001888	0.00096

Источник загрязнения N 6089, Неорг. источник

Источник выделения N 6089 01, Сварочные работы

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, $KNO = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 500$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 0.8$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 11.5$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 9.77$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 9.77 \cdot 500 / 10^6 = 0.004885$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 9.77 \cdot 0.8 / 3600 = 0.00217$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.73$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.73 \cdot 500 / 10^6 = 0.000865$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 1.73 \cdot 0.8 / 3600 = 0.0003844$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.4$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.4 \cdot 500 / 10^6 = 0.0002$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.4 \cdot 0.8 / 3600 = 0.0000889$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 100$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 0.1$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 16.31$
в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 10.69$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 10.69 \cdot 100 / 10^6 = 0.00107$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 10.69 \cdot 0.1 / 3600 = 0.000297$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.92$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.92 \cdot 100 / 10^6 = 0.000092$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.92 \cdot 0.1 / 3600 = 0.00002556$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.4$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.4 \cdot 100 / 10^6 = 0.00014$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 1.4 \cdot 0.1 / 3600 = 0.0000389$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 3.3$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 3.3 \cdot 100 / 10^6 = 0.00033$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 3.3 \cdot 0.1 / 3600 = 0.0000917$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.75$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.75 \cdot 100 / 10^6 = 0.000075$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.75 \cdot 0.1 / 3600 = 0.00002083$

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.5$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = KNO_2 \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.8 \cdot 1.5 \cdot 100 / 10^6 = 0.00012$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = KNO_2 \cdot GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.8 \cdot 1.5 \cdot 0.1 / 3600 = 0.0000333$

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = KNO \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.13 \cdot 1.5 \cdot 100 / 10^6 = 0.0000195$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = KNO \cdot GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.13 \cdot 1.5 \cdot 0.1 / 3600 = 0.00000542$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 13.3 \cdot 100 / 10^6 = 0.00133$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 13.3 \cdot 0.1 / 3600 = 0.0003694$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00217	0.005955
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003844	0.000957
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000333	0.00012
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00000542	0.0000195
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0003694	0.00133
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000889	0.000275
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0000917	0.00033
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)	0.0000389	0.00014

004) Радиоэкологическая лаборатория - Подучасток Северный

Расчет выбросов источник №0092

Расчет выброса пыли неорганической

$Mсек = C \cdot W / 1000$, г/с,

$Mгод = (Mсек \cdot T \cdot 3600) / 106$, т/год

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, ч/г	V, м/с	W, м3/сек	C, мг/м3	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0092	01	Вытяжные шкафы в лаборатории	2920	4,8	0,6	0,54	2908	Пыль неорг. 70-20%	0,0003	0,0034

005) ТУЗ 28 – Подучасток Северный

Расчет выбросов источник №№ 1003, 7008, 7009

Расчет выбросов ЗВ от емкостей производится по формуле:

Количество выбросов газов и паров (кг/ч), выделяющихся из аппаратов, колонн, реакторов и других емкостей, для аппаратов большая часть вещества в которых находится в жидкой фазе

Где: Кд - коэффициент, зависящий от средней температуры (нефтепродукта) и средней температуры в аппарате (табл. 5.3.)

Температура кипения серной кислоты $T_k = 279,6$ 0С.

Содержание кислоты в растворе -30 г/л

V – объем емкости для аварийного сброса, м3

$\Pi = 0,004 \cdot (P \cdot V / 1011) 0,8 / K_d$

$\Pi_1 = 0,004 \cdot (P \cdot V / 1011) 0,8 / K_d \cdot 1000 / 3600$, г/с

$$П2 = П1 * 3600 * T / 1000000, \text{ т/год}$$

$$G1 = \text{Сумм } П1, \text{ г/с}$$

$$M1 = \text{Сумм } П2, \text{ т/г}$$

№ И З А	№ И В В	Назва ние источ точ ника выде ления	Р, гПа	Тн , °С	К д	V 1, м 3	T1 , ч/г од	П1, г/с	П2, т/г	T2 ч/г од	V2 , м3	П1, г/с	П2, т/г	К о д З В	Загряз няющее веще ство	Gсек , г/с	Мг од, т/г од
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
10 03	01	Ем кость для авар ийно го сброса кис лоты R121 Х-А	15 00	27 9,6	3, 41	0, 8	87 60	0,0 004	0,0 118	3,4 1	—	—	—	3 2 2	Серная кислота	0,00 0374	0,0 118
70 08	01	Ем кость для авар ийно го сброса кис лоты. (124Х)	15 00	27 9,6	4, 36	1	33 6	0,0 003	0,0 004	84 24	0,3	0,0 001	0,0 04	3 2 2	Серная кислота	0,00 04	0,0 044
70 09	01	Ем кость для авар ийно го сброса кис лоты. RBP (134Х)	15 00	27 9,6	3, 41	4, 5	33 6	0,0 015	0,0 118	84 24	0,9 72	0,0 004	0,0 132	3 2 2	Серная кислота	0,00 19	0,0 25

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум – подучасток Южный Торткудук**01) ЦППР (завод) – подучасток Южный****Источник загрязнения N 0001, Труба дымовая****Источник выделения N 0001 01, Котел Ваутак**

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**Расход топлива, т/год, **BT = 350**Расход топлива, г/с, **BG = 14.6**Марка топлива, **M = Дизельное топливо**Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), **QR = 10210**Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 10210 · 0.004187 = 42.75**Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), **AR = 0.025**Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **A1R = 0.025**Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), **SR = 0.3**Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **S1R = 0.3****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА****Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 800**Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 640**Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0898**Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0898 · (640 / 800)^{0.25} = 0.085**Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 350 · 42.75 · 0.085 · (1-0) = 1.272**Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 14.6 · 42.75 · 0.085 · (1-0) = 0.053**Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 1.272 = 1.018**Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.053 = 0.0424****Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 1.272 = 0.1654**Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.053 = 0.00689****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ****Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), **NSO2 = 0.02**Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), **H2S = 0**Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 350 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 350 = 2.06**Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 14.6 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 14.6 = 0.0858****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА****Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{CO} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 350 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 4.865$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{CO} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 14.6 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.203$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $M_{TP} = BT \cdot AR \cdot F = 350 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.0875$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $G_{TP} = BG \cdot AIR \cdot F = 14.6 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.00365$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0424	1.018
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00689	0.1654
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00365	0.0875
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0858	2.06
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.203	4.865

Источник загрязнения N 0001, Труба дымовая

Источник выделения N 0001 02, Котел Ferroli

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Вид топлива, $K3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год, $BT = 175$

Расход топлива, г/с, $BG = 45$

Марка топлива, $M = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), $QR = 10210$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), $AR = 0.025$

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AIR = 0.025$

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), $SR = 0.3$

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SIR = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 1000$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 800$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0914$

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0914 \cdot (800 / 1000)^{0.25} = 0.0864$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 175 \cdot 42.75 \cdot 0.0864 \cdot (1 - 0) = 0.646$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 45 \cdot 42.75 \cdot 0.0864 \cdot (1 - 0) = 0.1662$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_{CO} = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.646 = 0.517$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_{CO} = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.1662 = 0.133$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)Выброс азота оксида (0304), т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.646 = 0.084$ Выброс азота оксида (0304), г/с, $\underline{G} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.1662 = 0.0216$ **РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ****Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO_2 = 0.02$ Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H_2S = 0$ Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $\underline{M} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 175 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 175 = 1.03$ Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $\underline{G} = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 45 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 45 = 0.2646$ **РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА****Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$ Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$ Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$ Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q_4/100) = 0.001 \cdot 175 \cdot 13.9 \cdot (1-0/100) = 2.433$ Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q_4/100) = 0.001 \cdot 45 \cdot 13.9 \cdot (1-0/100) = 0.626$ **РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ****Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $\underline{M} = BT \cdot AR \cdot F = 175 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.04375$ Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $\underline{G} = BG \cdot AIR \cdot F = 45 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.01125$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.133	0.517
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0216	0.084
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01125	0.04375
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2646	1.03
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.626	2.433

Источник загрязнения N 0001, Труба дымовая**Источник выделения N 0001 03, Котел Fergoli**

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
 п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K_3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$ Расход топлива, т/год, $BT = 175$ Расход топлива, г/с, $BG = 45$ Марка топлива, $M = \text{Дизельное топливо}$ Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), $QR = 10210$ Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), $AR = 0.025$
 Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AIR = 0.025$
 Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), $SR = 0.3$
 Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SIR = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 1400$
 Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 1120$
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0932$
 Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0932 \cdot (1120 / 1400)^{0.25} = 0.0881$
 Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 175 \cdot 42.75 \cdot 0.0881 \cdot (1-0) = 0.659$
 Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 45 \cdot 42.75 \cdot 0.0881 \cdot (1-0) = 0.1695$
 Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.659 = 0.527$
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.1695 = 0.1356$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.659 = 0.0857$
 Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.1695 = 0.02204$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO2 = 0.02$
 Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H2S = 0$
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 175 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 175 = 1.03$
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 45 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 45 = 0.2646$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q4 = 0$
 Тип топки: Камерная топка
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q3 = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 175 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 2.433$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 45 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 0.626$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$
 Тип топки: Камерная топка
 Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $M = BT \cdot AR \cdot F = 175 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.04375$
 Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $G = BG \cdot AIR \cdot F = 45 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.01125$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1356	0.527
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02204	0.0857
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01125	0.04375
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2646	1.03
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.626	2.433

Источник загрязнения N 0001, Труба дымовая**Источник выделения N 0001 04, Котел Cronos**

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**Расход топлива, т/год, **BT = 100**Расход топлива, г/с, **BG = 17.1**Марка топлива, **M = Дизельное топливо**Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), **QR = 10210**Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 10210 · 0.004187 = 42.75**Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), **AR = 0.025**Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **A1R = 0.025**Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), **SR = 0.3**Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **S1R = 0.3****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА****Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 1000**Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 800**Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0914**Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0914 · (800 / 1000)^{0.25} = 0.0864**Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 100 · 42.75 · 0.0864 · (1-0) = 0.369**Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 17.1 · 42.75 · 0.0864 · (1-0) = 0.0632**Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.369 = 0.295**Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0632 = 0.0506****Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.369 = 0.048**Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0632 = 0.00822****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ****Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), **NSO2 = 0.02**Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), **H2S = 0**Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 100 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 100 = 0.588**Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 17.1 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 17.1 = 0.1005****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА****Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M}_- = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 100 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 1.39$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G}_- = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 17.1 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.2377$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $\underline{M}_- = BT \cdot AR \cdot F = 100 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.025$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $\underline{G}_- = BG \cdot AIR \cdot F = 17.1 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.004275$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0506	0.295
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00822	0.048
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.004275	0.025
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1005	0.588
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2377	1.39

Источник загрязнения N 0002, Труба дымовая

Источник выделения N 0002 01, Котел Weishaupt DK-2860

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K_3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год, $BT = 100$

Расход топлива, г/с, $BG = 6.34$

Марка топлива, $M = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), $QR = 10210$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), $AR = 0.025$

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AIR = 0.025$

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), $SR = 0.3$

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SIR = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 1000$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 800$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0914$

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0914 \cdot (800 / 1000)^{0.25} = 0.0864$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 100 \cdot 42.75 \cdot 0.0864 \cdot (1 - 0) = 0.369$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 6.34 \cdot 42.75 \cdot 0.0864 \cdot (1 - 0) = 0.0234$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $\underline{M} = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.369 = 0.295$
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, $\underline{G} = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0234 = 0.01872$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.369 = 0.048$
 Выброс азота оксида (0304), г/с, $\underline{G} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0234 = 0.00304$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO_2 = 0.02$
 Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H_2S = 0$
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $\underline{M} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 100 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 100 = 0.588$
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $\underline{G} = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 6.34 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 6.34 = 0.0373$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_4 = 0$
 Тип топки: Камерная топка
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 100 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 1.39$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 6.34 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 0.0881$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$
 Тип топки: Камерная топка
 Наименование ПГОУ: Скруббер тонкой очистки
 Фактическое КПД очистки, %, $\underline{KPD} = 99.9$

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $\underline{M} = BT \cdot AR \cdot F = 100 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.025$
 Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $\underline{G} = BG \cdot AIR \cdot F = 6.34 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.001585$

Валовый выброс с учетом очистки, т/год, $M = \underline{M} \cdot (1-\underline{KPD} / 100) = 0.025 \cdot (1-99.9 / 100) = 0.000025$
 Максимальный разовый выброс с учетом очистки, г/с, $G = \underline{G} \cdot (1-\underline{KPD} / 100) = 0.001585 \cdot (1-99.9 / 100) = 0.000001585$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01872	0.295
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00304	0.048
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001585	0.025
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0373	0.588
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0881	1.39

Итого (с учетом очистки):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01872	0.295
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00304	0.048

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000001585	0.000025
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0373	0.588
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0881	1.39

Расчет выбросов источник №№ 0002-0028**Расчетные формулы:****G - Максимально разовый выброс, г/с****M – Валовый выброс, т/год****T - Количество часов работы, ч/год****S - Скорость газозвдушного потока, м/сек****V - Объем газозвдушной смеси, м3/сек****C - Концентрация, мг/м3****G= C* V/1000, г/с****M= G* T*3600/1000000, т/г**

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час /год	S, м/сек	V, м3/сек	C, мг/м3	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с без очистки	Mгод, т/год без очистки	Очистка %	Gсек, г/с после очистки	Mгод, т/год после очистки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0002	02	Скруббер тонкой очистки (вытяжной вентилятор М312,130)	4380	13,5	1,696	4	303	Аммиак	0,006784	0,106970112	99,9	0,000006784	0,00010697
0003	01	Сорбционные колонны 200Т (вент. Система В-14)	8760	6,57	0,825	30	303	Аммиак	0,02475	0,780516		0,02475	0,780516
			8760	6,57	0,825	5,2	322	Серная кислота	0,00429	0,13528944		0,00429	0,13528944
	02	Сорбционные колонны 200TS (вент. Система В-14)	8760	6,57	0,825	30	303	Аммиак	0,02475	0,780516		0,02475	0,780516
			8760	6,57	0,825	5,2	322	Серная кислота	0,00429	0,13528944		0,00429	0,13528944
	03	Десорбционные колонны 300 Т (вент. система В-14)	8760	6,57	0,825	30	303	Аммиак	0,02475	0,780516		0,02475	0,780516
			8760	6,57	0,825	5,2	322	Серная кислота	0,00429	0,13528944		0,00429	0,13528944
	04	Десорбционные колонны 300 TS (вент. система В-14)	8760	6,57	0,825	30	303	Аммиак	0,02475	0,780516		0,02475	0,780516
			8760	6,57	0,825	5,2	322	Серная кислота	0,00429	0,13528944		0,00429	0,13528944
0004	01	Емкости гидролиз железа и осаждения урана R-402, 403, 404, 405, 406, 408, 409, 410, 411, 421, 422, 423,	8760	7,14	0,897	70	303	Аммиак	0,06279	1,98014544		0,06279	1,98014544
			8760	7,14	0,897	2,4	322	Серная кислота	0,0021528	0,067890701		0,0021528	0,067890701

		424, 426, 431, 433, S- 430 (вент. система В- 15)											
0005	0 1	Вытяжная камера (В- 29)	876 0	13, 5	1,696	240	303	Амми- ак	0,4070 4	12,836 41344	99, 9	0,0004 0704	0,0128 36413
0006	0 1	Вытяжная камера (В- 30)	876 0	13, 5	1,696	240	303	Амми- ак	0,4070 4	12,836 41344	99, 9	0,0004 0704	0,0128 36413
0007	0 1	Технологи- ческое оборудова- ние поме- щения	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми- ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		ЦППР отм. 3 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0008	0 1	Технологи- ческое оборудова- ние поме- щения	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми- ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		ЦППР отм. 3 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0009	0 1	Технологи- ческое оборудова- ние поме- щения	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми- ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		ЦППР отм. 3 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0010	0 1	Технологи- ческое оборудова- ние поме- щения	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми- ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		ЦППР отм. 3 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0011	0 1	Технологи- ческое оборудова- ние поме- щения	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми- ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		ЦППР отм. 3 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0012	0 1	Технологи- ческое оборудова- ние поме- щения	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми- ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		ЦППР отм. 3 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0013	0 1	Технологи- ческое оборудова-	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми- ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424

		ние помеще-ния ЦППР отм. 3 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0014	0 1	Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 6 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 6 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0015	0 1	Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 6 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 6 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0016	0 1	Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 6 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 6 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0017	0 1	Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 6 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 6 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0018	0 1	Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 9 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 9 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0019	0 1	Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 9 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 9 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0020	0 1	Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 9 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
		Технологическое оборудование помеще-ния ЦППР отм. 9 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424

0021	0 1	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм. 12 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
			876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0022	0 1	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм. 12 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
			876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0023	0 1	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм. 12 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
			876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0024	0 1	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм. 12 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
			876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0025	0 1	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм. 12 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
			876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0026	0 1	Технологическое оборудование помещения ЦППР отм. 12 м, Осевой вентилятор	876 0	8,2	1,609	1	303	Амми-ак	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
			876 0	8,2	1,609	1	322	Серная кислота	0,0016 09	0,0507 41424		0,0016 09	0,0507 41424
0027	0 1	Сорбционные колонны D206T, D207T (вентилятор В-37,1)	876 0	6,5 7	0,825	30	303	Амми-ак	0,0247 5	0,7805 16		0,0247 5	0,7805 16
			876 0	6,5 7	0,825	5,2	322	Серная кислота	0,0042 9	0,1352 8944		0,0042 9	0,1352 8944
0028	0 1	Сорбционные колон-	876 0	6,5 7	0,825	30	303	Амми-ак	0,0247 5	0,7805 16		0,0247 5	0,7805 16

		ны D206TS, D207TS (вентилятор В-37,2)	876 0	6,5 7	0,825	5,2	322	Серная кислота	0,0042 9	0,1352 8944		0,0042 9	0,1352 8944

02) Склад серной кислоты – подучасток Южный**Расчет выбросов источник №№ 0029-0030****Расчетные формулы:****G -Максимально разовый выброс, г/с****M – Валовый выброс, т/год****T - Количество часов работы, ч/год****S - Скорость газовой воздушного потока, м/сек****V - Объем газовой воздушной смеси, м3/сек****C - Концентрация, мг/м3****G= C* V/1000, г/с****M= G* T*3600/1000000, т/г**

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час /год	S, м/с ек	V, м3/се к	C, мг/ м3	Ко д ЗВ	Загряз- няющее веще- ство	Gсек, г/с без очист- ки	Mгод, т/год без очист- ки	Оч ис- тка %	Gсек, г/с после очист- ки	Mгод, т/год после очист- ки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0029	01	Резервуар серной кислоты, Дыхатель- ный клапан	876 0	1	0,007 85	3	322	Серная кислота	0,0000 2355	0,0007 5	98	0,0000 00471	0,0000 15
0030	01	Резервуар серной кислоты, Дыхатель- ный клапан	876 0	1	0,007 85	3	322	Серная кислота	0,0000 2355	0,0007 5	98	0,0000 00471	0,0000 15

Расчет выбросов источник №6031**Расчетные формулы:****G -Максимально разовый выброс, г/с****M – Валовый выброс, т/год****T - Количество часов работы, ч/год****V - Объем газовой воздушной смеси, м3/сек****G= ПДК р,з, * V/1000, г/с****M= G* T*3600/1000000, т/г**

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	ПДК,р,з мг/м3	V, м3/сек	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6031	01	Труба естественной вытяжки	8760	1	0,64	322	Серная кис- лота	0,00064	0,02018

03) ЦППР (Фастракт) – подучасток Южный

Расчет выбросов источник №№ 6032-6035**Расчетные формулы:**

Испарение и выделение вредных веществ с открытых поверхностей технологического оборудования определяется по формуле:

$$G = (5,38 + 4,1 \times S) \times F \times p_j \times \sqrt{M_p}, \text{ г/час:}$$

где: S – скорость движения воздуха над поверхностью испарения, м/с;

p_j – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, мм. рт. ст.;

M_p – относительная молекулярная масса паров, 0,1;

F – площадь зеркала (испарения) с поверхности, м²;

C – Концентрация, мг/м³

№ ИЗ А	№ ИВ В	Название источника выделения	Т, час/г од	S м/сек	Рж, мм.рт. ст.	М п	F м2	C мг/ л	Ко д ЗВ	Загрязняющее вещество	Гсек, г/с	Мгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
603 2	01	Технологический бассейн (узел осажде-ния) (2 карты)	8760	3,3	0,0003 2	0, 1	252	7	32 2	Серная кислота	0,00026 39	0,0083 22
603 3	01	Отстойник РВР (1 карта)	8760	0,01	0,0003 2	0, 1	157 6	3,2	32 2	Серная кислота	0,00070 73	0,0223 06
603 4	01	Отстойник РВР (1 карта)	8760	0,01	0,0003 2	0, 1	157 6	3,2	32 2	Серная кислота	0,00080 11	0,0252 64
603 5	01	Отстойник РВР (1 карта)	8760	0,01	0,0003 2	0, 1	157 6	3,2	32 2	Серная кислота	0,00133 52	0,0421 06

04) Склад аммиачной воды – подучасток Южный**Расчет выбросов источник №№ 0036, 0037, 0091****Расчетные формулы:**

G – Максимально разовый выброс, г/с

M – Валовый выброс, т/год

T – Количество часов работы, ч/год

S – Скорость газовоздушного потока, м/сек

V – Объем газовоздушной смеси, м³/сек

C – Концентрация, мг/м³

$$G = C \cdot V / 1000, \text{ г/с}$$

$$M = G \cdot T \cdot 3600 / 1000000, \text{ т/г}$$

№ ИЗ А	№ ИВ В	Название источника выделения	Т, час/г од	S, м/сек	V, м3/ сек	C, мг/ м3	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Гсек, г/с без очист- ки	Мгод, т/год без очист- ки	Оч ис- тка %	Гсек, г/с после очист- ки	Мгод, т/год после очистки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
003 6	01	Резервуар R655TA Дыхательный клапан	8760	7,8	0,7 5	100	303	Амми-ак	0,075	2,3652	99, 9	0,0000 75	0,00236 52
003 7	01	Резервуар R655TB Дыхательный клапан	8760	7,8	0,7 5	100	303	Амми-ак	0,075	2,3652	99, 9	0,0000 75	0,00236 52

009 1	01	Резервуар R655TC Дыхатель- ный кла- пан	8760	7,8	0,7 5	100	303	Амми- ак	0,075	2,3652	99, 9	0,0000 75	0,00236 52

05) Склад аммиачной селитры – подучасток Южный**Расчет выбросов источник №№ 0038****Расчетные формулы:****G -Максимально разовый выброс, г/с****M – Валовый выброс, т/год****T - Количество часов работы, ч/год****S - Скорость газовоздушного потока, м/сек****V - Объем газовоздушной смеси, м3/сек****C - Концентрация, мг/м3****G= C* V/1000, г/с****M= G* T*3600/1000000, т/г**

№ ИЗ А	№ И В В	Название источника выделения	T, час/г од	S, м/с ек	V, м3/ сек	C, мг/ м3	Код ЗВ	Загряз- няю- щее веще- ство	Gсек , г/с без очис- тки	Mгод, т/год без очист- ки	Оч ис- тка %	Gсек, г/с после очист- ки	Mгод, т/год после очистки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
003 8	01	Резервуа- ры R621T, 622T, 623T Дыхатель- ный кла- пан	8760	7,8	0,7 5	100	303	Амми- ак	0,075	2,3652		0,075	2,3652

06) Пункт дезактивации, склад десорбатов – подучасток Южный**Расчет выбросов источник №№ 0039, 0040****Расчетные формулы:****G -Максимально разовый выброс, г/с****M – Валовый выброс, т/год****T - Количество часов работы, ч/год****S - Скорость газовоздушного потока, м/сек****V - Объем газовоздушной смеси, м3/сек****C - Концентрация, мг/м3****G= C* V/1000, г/с****M= G* T*3600/1000000, т/г**

№ ИЗ А	№ И В В	Название источника выделения	T, час/го д	S, м/се к	V, м3/се к	C, мг/м 3	Ко д ЗВ	Загрязняю- щее вещество	Gсек, г/с без очист- ки	Mгод, т/год без очистки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
003 9	01	Пункт дезак- тивации, склад десор- батов	8760	1,8	0,056	20	303	Аммиак	0,00112	0,0353203 2
004 0	01	Резервуары R630, 631, 633, 643 Ды- хательный клапан	8760	1,8	0,173	100	303	Аммиак	0,0173	0,5455728
			8760	1,8	0,173	100	322	Серная кис- лота	0,0173	0,5455728

07) Механическая служба – подучасток Южный**Источник загрязнения N 0041, Труба****Источник выделения N 0041 01, Сварочный пост (1 ед.)**

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, **KNO₂ = 0.8**Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, **KNO = 0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, **B = 250**Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **BMAX = 0.4**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 11.5**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 9.77**Валовый выброс, т/год (5.1), **$\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 9.77 \cdot 250 / 10^6 = 0.002443$** Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$\underline{G} = GIS \cdot BMAX / 3600 = 9.77 \cdot 0.4 / 3600 = 0.001086$** **Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 1.73**Валовый выброс, т/год (5.1), **$\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 1.73 \cdot 250 / 10^6 = 0.0004325$** Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$\underline{G} = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.73 \cdot 0.4 / 3600 = 0.0001922$**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 0.4**Валовый выброс, т/год (5.1), **$\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 0.4 \cdot 250 / 10^6 = 0.0001$** Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$\underline{G} = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.4 \cdot 0.4 / 3600 = 0.0000444$**

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.001086	0.002443
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0001922	0.0004325
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000444	0.0001

Источник загрязнения N 1025, Труба**Источник выделения N 1025 01, Сварочный пост (1 ед.)**

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных

выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, $KNO = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 250$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 0.4$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 11.5$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 9.77$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 9.77 \cdot 250 / 10^6 = 0.002443$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 9.77 \cdot 0.4 / 3600 = 0.001086$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.73$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.73 \cdot 250 / 10^6 = 0.0004325$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 1.73 \cdot 0.4 / 3600 = 0.0001922$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.4$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.4 \cdot 250 / 10^6 = 0.0001$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.4 \cdot 0.4 / 3600 = 0.0000444$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.001086	0.002443
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0001922	0.0004325
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000444	0.0001

Источник загрязнения N 6042, Неорг. источник

Источник выделения N 6042 01, Универсально-заточный станок

Список литературы:

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

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли проводится

Тип расчета: с охлаждением

Вид охлаждения: Охлаждение маслом

Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 200 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, $T = 730$

Число станков данного типа, шт., $K_{OLIV} = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Мощность основного двигателя, кВт, $N = 1.5$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Удельный выброс на 1 кВт мощности станка, г/с* 10^{-5} (табл. 7), $GV = 8.3$

Удельный выброс, с учетом мощности станка, г/с, $GV = (N \cdot GV) / 10^5 = (1.5 \cdot 8.3) / 10^5 = 0.0001245$

Валовый выброс, т/год (5), $M = 3600 \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.0001245 \cdot 730 \cdot 1 / 10^6 = 0.000327$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6), $G = GV \cdot NSI = 0.0001245 \cdot 1 = 0.0001245$

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)

Коэффициент снижения выброса пыли при применении СОЖ, $KI = 0.1$

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.008$

Удельный выброс при применении СОЖ, г/с, $GV = KI \cdot GV = 0.1 \cdot 0.008 = 0.0008$

Коэффициент эффективности местных отсосов, $KN = 0.9$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.9 \cdot 0.0008 \cdot 730 \cdot 1 / 10^6 = 0.001892$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.9 \cdot 0.0008 \cdot 1 = 0.00072$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Коэффициент снижения выброса пыли при применении СОЖ, $KI = 0.1$

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.012$

Удельный выброс при применении СОЖ, г/с, $GV = KI \cdot GV = 0.1 \cdot 0.012 = 0.0012$

Коэффициент эффективности местных отсосов, $KN = 0.9$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.9 \cdot 0.0012 \cdot 730 \cdot 1 / 10^6 = 0.00284$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.9 \cdot 0.0012 \cdot 1 = 0.00108$

ИТОГО (без очистки):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0001245	0.000327
2902	Взвешенные частицы (116)	0.00108	0.00284
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00072	0.001892

Для уменьшения выбросов ЗВ в атмосферу заточной станок оборудован пылеулавливающим агрегатом ЗИЛ-900М, с эффективностью очистки 99%.

ИТОГО (с очисткой):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0001245	0.000327
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0000108	0.0000284
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0000072	0.00001892

Источник загрязнения N 6043, Неорг. источник

Источник выделения N 6043 01, Токарно-винторезный станок

Список литературы:

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

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Токарно-винторезные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, $T = 730$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NS1 = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 4), $GV = 0.0056$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.0056 \cdot 730 \cdot 1 / 10^6 = 0.002943$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.2 \cdot 0.0056 \cdot 1 = 0.00112$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.00112	0.002943

Источник загрязнения N 6044, Неорг. источник

Источник выделения N 6044 01, Сверлильный станок

Список литературы:

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

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Сверлильные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, $T = 730$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NS1 = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 4), $GV = 0.0011$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.0011 \cdot 730 \cdot 1 / 10^6 = 0.000578$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.2 \cdot 0.0011 \cdot 1 = 0.00022$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.00022	0.000578

Источник загрязнения N 6045, Неорг. источник

Источник выделения N 6045 01, Станок консольно-фрезерного типа

Список литературы:

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

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Фрезерные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, $T = 730$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NS1 = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 4), $GV = 0.0139$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $\underline{M} = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot \underline{T} \cdot \underline{KOLIV} / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.0139 \cdot 730 \cdot 1 / 10^6 = 0.0073$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $\underline{G} = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.0139 \cdot 1 = 0.00278$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.00278	0.0073

Источник загрязнения N 6046, Неорг. источник
Источник выделения N 6046 01, Плазменный резак

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, $KNO = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов

Вид резки: Газовая

Разрезаемый материал: Сталь углеродистая

Толщина материала, мм (табл. 4), $L = 5$

Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $\underline{T} = 730$

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4), $GT = 74$

в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 1.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $\underline{M} = GT \cdot \underline{T} / 10^6 = 1.1 \cdot 730 / 10^6 = 0.000803$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $\underline{G} = GT / 3600 = 1.1 / 3600 = 0.0003056$

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 72.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $\underline{M} = GT \cdot \underline{T} / 10^6 = 72.9 \cdot 730 / 10^6 = 0.0532$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $\underline{G} = GT / 3600 = 72.9 / 3600 = 0.02025$

 Газы:

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

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 49.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $\underline{M} = GT \cdot \underline{T} / 10^6 = 49.5 \cdot 730 / 10^6 = 0.0361$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $\underline{G} = GT / 3600 = 49.5 / 3600 = 0.01375$

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 39$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $\underline{M} = KNO2 \cdot GT \cdot \underline{T} / 10^6 = 0.8 \cdot 39 \cdot 730 / 10^6 = 0.02278$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $\underline{G} = KNO2 \cdot GT / 3600 = 0.8 \cdot 39 / 3600 = 0.00867$

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

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $\underline{M} = KNO \cdot GT \cdot \underline{T} / 10^6 = 0.13 \cdot 39 \cdot 730 / 10^6 = 0.0037$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $\underline{G} = KNO \cdot GT / 3600 = 0.13 \cdot 39 / 3600 = 0.001408$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.02025	0.0532
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003056	0.000803
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00867	0.02278
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001408	0.0037
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375	0.0361

008) Автозаправочная станция – подучасток Южный

Источник загрязнения N 0047, Дыхательный клапан

Источник выделения N 0047 01, Резервуар для бензина V-25 м3

Список литературы:

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

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Бензины автомобильные высокооктановые (90 и выше)**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), **C = 1176.12**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), **YY = 967.2**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 50**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), **YYY = 1331**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 50**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, **VC = 12**

Коэффициент(Прил. 12), **KNP = 1**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 25**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров(Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров(Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), **GHRI = 0.081**

GHR = GHRI + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.081 · 1 · 1 = 0.081

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м3, **V = 25**

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, **GHR = 0.081**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 1176.12 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.392**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (967.2 · 50 + 1331 · 50) · 0.1 · 10⁻⁶ + 0.081 = 0.0925**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 67.67**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.0925 / 100 = 0.0626$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.392 / 100 = 0.2653$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 25.01$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.0925 / 100 = 0.02313$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.392 / 100 = 0.098$ **Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.5$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.0925 / 100 = 0.002313$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.392 / 100 = 0.0098$ **Примесь: 0602 Бензол (64)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.3$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.0925 / 100 = 0.002128$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.392 / 100 = 0.00902$ **Примесь: 0621 Метилбензол (349)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.17$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.0925 / 100 = 0.002007$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.392 / 100 = 0.0085$ **Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.29$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.0925 / 100 = 0.000268$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.392 / 100 = 0.001137$ **Примесь: 0627 Этилбензол (675)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.0925 / 100 = 0.0000555$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.392 / 100 = 0.000235$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2653	0.0626
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.098	0.02313
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0098	0.002313
0602	Бензол (64)	0.00902	0.002128
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001137	0.000268
0621	Метилбензол (349)	0.0085	0.002007
0627	Этилбензол (675)	0.000235	0.0000555

Источник загрязнения N 0048, Дыхательный клапан**Источник выделения N 0048 01, Резервуар для Д/Т V-25 м3**

Список литературы:

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

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Дизельное топливо}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), $C = 3.92$ Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), $YY = 2.36$ Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 406.225$ Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), $YYY = 3.15$ Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 406.225$ Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, $VC = 18$ Коэффициент(Прил. 12), $KNP = 0.0029$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
 Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 25**
 Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**
 Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.081**

GHR = GHRI + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.081 · 0.0029 · 1 = 0.000235

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 25**

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, **GHR = 0.000235**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 3.92 · 0.1 · 18 / 3600 = 0.00196**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (2.36 · 406.225 + 3.15 · 406.225) · 0.1 · 10⁻⁶ + 0.000235 = 0.000459**

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 99.72 · 0.000459 / 100 = 0.000458**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 99.72 · 0.00196 / 100 = 0.001955**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 0.28 · 0.000459 / 100 = 0.000001285**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 0.28 · 0.00196 / 100 = 0.00000549**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000549	0.000001285
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001955	0.000458

Источник загрязнения N 0049, Дыхательный клапан

Источник выделения N 0049 01, Резервуар для Д/Т V-25 м³

Список литературы:

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

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Дизельное топливо**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 3.92**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YY = 2.36**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 406.225**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YYY = 3.15**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 406.225**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 18**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0.0029**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 25**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI = 0.081$

$$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.081 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000235$$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 25$

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $GHR = 0.000235$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.92 \cdot 0.1 \cdot 18 / 3600 = 0.00196$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (2.36 \cdot 406.225 + 3.15 \cdot 406.225) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0.000235 = 0.000459$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.000459 / 100 = 0.000458$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00196 / 100 = 0.001955$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.000459 / 100 = 0.000001285$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00196 / 100 = 0.00000549$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000549	0.000001285
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001955	0.000458

Источник загрязнения N 0050, Дыхательный клапан

Источник выделения N 0050 01, Резервуар для Д/Т V-25 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, NP = Дизельное топливо

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), $C = 3.92$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YY = 2.36$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 406.225$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YYY = 3.15$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 406.225$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, $VC = 18$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0.0029$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 25$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI = 0.081$

$$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.081 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000235$$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 25$

Сумма $Ghr_i \cdot Knp \cdot Nr$, $GHR = 0.000235$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.92 \cdot 0.1 \cdot 18 / 3600 = 0.00196$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (2.36 \cdot 406.225 + 3.15 \cdot 406.225) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0.000235 = 0.000459$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.000459 / 100 = 0.000458$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00196 / 100 = 0.001955$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.000459 / 100 = 0.000001285$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00196 / 100 = 0.00000549$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000549	0.000001285
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001955	0.000458

Источник загрязнения N 0051, Дыхательный клапан

Источник выделения N 0051 01, Резервуар для Д/Т V-25 м³

Список литературы:

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

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Дизельное топливо}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³(Прил. 12), $C = 3.92$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), $YY = 2.36$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 406.225$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), $YYY = 3.15$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 406.225$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, $VC = 18$

Коэффициент(Прил. 12), $KNP = 0.0029$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 25$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение Kpm для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение $Kpsr$ для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), $GHR = 0.081$

$GHR = GHR + GHR \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.081 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000235$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 25$

Сумма $Ghr_i \cdot Knp \cdot Nr$, $GHR = 0.000235$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.92 \cdot 0.1 \cdot 18 / 3600 = 0.00196$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (2.36 \cdot 406.225 + 3.15 \cdot 406.225) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0.000235 = 0.000459$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 99.72$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.000459 / 100 = 0.000458$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00196 / 100 = 0.001955$ **Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.28$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.000459 / 100 = 0.000001285$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00196 / 100 = 0.00000549$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000549	0.000001285
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001955	0.000458

Источник загрязнения N 0052, Заправочный пистолет (заправка техники)**Источник выделения N 0052 01, ТРК (топливно-раздаточная колонка) для бензина**

Список литературы:

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

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), $C_{MAX} = 1176.12$

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, $Q_{OZ} = 68.5$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), $C_{AMOZ} = 520$ Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, $Q_{VL} = 68.5$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), $C_{AMVL} = 623.1$

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м3/час, $V_{TRK} = 0.4$

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих
 выбранный вид нефтепродукта, $NN = 2$

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), $GB = NN \cdot C_{MAX} \cdot V_{TRK} / 3600 = 2 \cdot 1176.12 \cdot 0.4 / 3600 = 0.2614$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), $MBA = (C_{AMOZ} \cdot Q_{OZ} + C_{AMVL} \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (520 \cdot 68.5 + 623.1 \cdot 68.5) \cdot 10^{-6} = 0.0783$

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

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (Q_{OZ} + Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (68.5 + 68.5) \cdot 10^{-6} = 0.00856$

Валовый выброс, т/год (9.2.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.0783 + 0.00856 = 0.0869$ **Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 67.67$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.0869 / 100 = 0.0588$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.2614 / 100 = 0.177$ **Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)**

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.0869 / 100 = 0.02173$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.2614 / 100 = 0.0654$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.5$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.0869 / 100 = 0.002173$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.2614 / 100 = 0.00654$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.3$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.0869 / 100 = 0.002$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.2614 / 100 = 0.00601$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.17$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.0869 / 100 = 0.001886$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.2614 / 100 = 0.00567$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.0869 / 100 = 0.0000521$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2614 / 100 = 0.0001568$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.29$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.0869 / 100 = 0.000252$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.2614 / 100 = 0.000758$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.177	0.0588
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0654	0.02173
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00654	0.002173
0602	Бензол (64)	0.00601	0.002
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000758	0.000252
0621	Метилбензол (349)	0.00567	0.001886
0627	Этилбензол (675)	0.0001568	0.0000521

Источник загрязнения N 0053, Заправочный пистолет (заправка техники)

Источник выделения N 0053 01, ТРК (топливно-раздаточная колонка) для Д/Т

Список литературы:

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

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), $C_{MAX} = 3.92$

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $Q_{OZ} = 637.5$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), $C_{AMOZ} = 1.98$

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $QVL = 637.5$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), $CAMVL = 2.66$

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м³/час, $VTRK = 0.4$

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих
выбранный вид нефтепродукта, $NN = 1$

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), $GB = NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 3.92 \cdot 0.4 / 3600 = 0.0004356$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.98 \cdot 637.5 + 2.66 \cdot 637.5) \cdot 10^{-6} = 0.00296$

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

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (637.5 + 637.5) \cdot 10^{-6} = 0.0319$

Валовый выброс, т/год (9.2.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.00296 + 0.0319 = 0.03486$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_ = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.03486 / 100 = 0.03476$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_ = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.0004356 / 100 = 0.000434$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_ = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.03486 / 100 = 0.0000976$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_ = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.0004356 / 100 = 0.00000122$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122	0.0000976
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000434	0.03476

Источник загрязнения N 0054, Заправочный пистолет (заправка техники)

Источник выделения N 0054 01, ТРК (топливно-раздаточная колонка) для Д/Т

Список литературы:

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

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), $CMAX = 3.92$

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $QOZ = 637.5$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), $CAMOZ = 1.98$

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $QVL = 637.5$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), $CAMVL = 2.66$

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м³/час, $VTRK = 0.4$

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих
выбранный вид нефтепродукта, $NN = 1$

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), $GB = NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 3.92 \cdot 0.4 / 3600 = 0.0004356$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.98 \cdot 637.5 + 2.66 \cdot 637.5) \cdot 10^{-6} = 0.00296$

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

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (637.5 + 637.5) \cdot 10^{-6} = 0.0319$

Валовый выброс, т/год (9.2.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.00296 + 0.0319 = 0.03486$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_ = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.03486 / 100 = 0.03476$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_ = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.0004356 / 100 = 0.000434$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M_ = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.03486 / 100 = 0.0000976$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_ = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.0004356 / 100 = 0.00000122$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122	0.0000976
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000434	0.03476

009) Бытовой комбинат – подучасток Южный

Источник загрязнения N 0055, Труба дымовая

Источник выделения N 0055 01, Котел Ваутак (1 ед.)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год, $BT = 75.43$

Расход топлива, г/с, $BG = 6.38$

Марка топлива, $M = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), $QR = 10210$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), $AR = 0.025$

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $A1R = 0.025$

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), $SR = 0.3$

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $S1R = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 500$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 400$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0875$

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0875 \cdot (400 / 500)^{0.25} = 0.0828$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 75.43 \cdot 42.75 \cdot 0.0828 \cdot (1-0) = 0.267$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.38 \cdot 42.75 \cdot 0.0828 \cdot (1-0) = 0.0226$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.267 = 0.2136$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0226 = 0.01808$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.267 = 0.0347$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0226 = 0.00294$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO_2 = 0.02$

Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 75.43 \cdot 0.3 \cdot (1 - 0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 75.43 = 0.4435$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 6.38 \cdot 0.3 \cdot (1 - 0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 6.38 = 0.0375$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 75.43 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 1.048$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 6.38 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0887$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $M = BT \cdot AR \cdot F = 75.43 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.01886$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $G = BG \cdot AIR \cdot F = 6.38 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.001595$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01808	0.2136
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00294	0.0347
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001595	0.01886
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0375	0.4435
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0887	1.048

Источник загрязнения N 0055, Труба дымовая

Источник выделения N 0055 02, Котел Ваумак (1 ед.)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K_3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год, $BT = 108.116$

Расход топлива, г/с, $BG = 6.38$

Марка топлива, $M = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), $QR = 10210$
 Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$
 Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), $AR = 0.025$
 Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $A1R = 0.025$
 Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), $SR = 0.3$
 Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $S1R = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 500$
 Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 400$
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0875$
 Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0875 \cdot (400 / 500)^{0.25} = 0.0828$
 Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 108.116 \cdot 42.75 \cdot 0.0828 \cdot (1-0) = 0.383$
 Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.38 \cdot 42.75 \cdot 0.0828 \cdot (1-0) = 0.0226$
 Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.383 = 0.3064$
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0226 = 0.01808$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.383 = 0.0498$
 Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0226 = 0.00294$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO2 = 0.02$
 Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H2S = 0$
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 108.116 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 108.116 = 0.636$
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 6.38 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 6.38 = 0.0375$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q4 = 0$
 Тип топки: Камерная топка
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q3 = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 108.116 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 1.503$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.38 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 0.0887$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$
 Тип топки: Камерная топка
 Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $M_ = BT \cdot AR \cdot F = 108.116 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.02703$
 Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $G_ = BG \cdot A1R \cdot F = 6.38 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.001595$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01808	0.3064
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00294	0.0498
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001595	0.02703
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0375	0.636
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0887	1.503

Источник загрязнения N 0055, Труба дымовая**Источник выделения N 0055 03, Котел Ваутак (1 ед.)**

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**Расход топлива, т/год, **BT = 108.116**Расход топлива, г/с, **BG = 6.38**Марка топлива, **M = Дизельное топливо**Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), **QR = 10210**Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 10210 · 0.004187 = 42.75**Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), **AR = 0.025**Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **A1R = 0.025**Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), **SR = 0.3**Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **S1R = 0.3****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА****Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 500**Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 400**Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0875**Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0875 · (400 / 500)^{0.25} = 0.0828**Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 108.116 · 42.75 ·****0.0828 · (1-0) = 0.383**Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 6.38 · 42.75 · 0.0828 ·****(1-0) = 0.0226**Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.383 = 0.3064**Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0226 = 0.01808****Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.383 = 0.0498**Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0226 = 0.00294****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ****Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), **NSO2 = 0.02**Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), **H2S = 0**Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 108.116 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 108.116 = 0.636**Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 6.38 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 6.38 = 0.0375****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА****Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_- = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 108.116 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 1.503$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_- = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 6.38 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0887$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $M_- = BT \cdot AR \cdot F = 108.116 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.02703$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $G_- = BG \cdot AIR \cdot F = 6.38 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.001595$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01808	0.3064
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00294	0.0498
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001595	0.02703
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0375	0.636
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0887	1.503

Расчет выбросов источника №№ 0057-0059

Расчетные формулы:

G - Максимально разовый выброс, г/с

M – Валовый выброс, т/год

T - Количество часов работы, ч/год

S - Скорость газовоздушного потока, м/сек

V - Объем газовоздушной смеси, м³/сек

C - Концентрация, мг/м³

$G = C \cdot V / 1000$, г/с

$M = G \cdot T \cdot 3600 / 1000000$, т/г

№ ИЗА	№ ИВ В	Название источника выделения	T, час/год	S, м/сек	V, м ³ /сек	C, мг/м ³	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с без очистки	Mгод, т/год без очистки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0057	01	Вытяжные шкафы (7 ед.)	2920	4,8	0,94248	0,8	302	Азотная кислота	0,00075	0,00793
			2920	4,8	0,94248	0,082	303	Аммиак	0,00008	0,00081
			2920	4,8	0,94248	0,2	316	Соляная кислота	0,00019	0,00198
			2920	4,8	0,94248	0,0445	322	Серная кислота	0,00004	0,00044
0058	01	Вытяжной шкаф (1 ед.) зал спектрального анализа	2920	4,8	0,6	0,8	302	Азотная кислота	0,00048	0,00505
			2920	4,8	0,6	0,082	303	Аммиак	0,00005	0,00052
			2920	4,8	0,6	0,2	316	Соляная кислота	0,00012	0,00126
			2920	4,8	0,6	0,044	322	Серная кис-	0,00003	0,00028

						5		лота		
005 9	01	Вытяжной шкаф (1 ед.) склад кислот	2920	4,8	0,6	0,8	302	Азотная кислота	0,00048	0,00505
			2920	4,8	0,6	0,082	303	Аммиак	0,00005	0,00052
			2920	4,8	0,6	0,2	316	Соляная кислота	0,00012	0,00126
			2920	4,8	0,6	0,0445	322	Серная кислота	0,00003	0,00028

010) Кернохранилище – подучасток Южный

Расчет выбросов источника №№ 0060-0061

Расчетные формулы:

 G - Максимально разовый выброс, г/с M – Валовый выброс, т/год T - Количество часов работы, ч/год S - Скорость газовой воздушного потока, м/сек V - Объем газовой воздушной смеси, м³/сек C - Концентрация, мг/м³ $G = C * V / 1000$, г/с $M = G * T * 3600 / 1000000$, т/г

№ ИЗ А	№ ИВ В	Название источника выделения	T, час/год	S, м/сек	V, м ³ /сек	C, мг/м ³	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с без очистки	Mгод, т/год без очистки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
006 0	01	Вытяжные шкафы (2 ед.) пробора-делочные работы	2920	4,8	0,6	0,54	2908	Пыль неорганическая 70-20%	0,00032	0,00341
006 1	01	Вытяжные шкафы (2 ед.) гидрогеологические работы	2920	4,8	0,6	0,54	2908	Пыль неорганическая 70-20%	0,00032	0,00341

011) Мастерская службы общестроительных работ – подучасток Южный

Источник загрязнения N 0062, Труба вытяжная

Источник выделения N 0062 01, Сварочный аппарат

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, $K_{NO2} = 0.8$ Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, $K_{NO} = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 500$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 1$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $G_{IS} = 11.5$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 9.77$ Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 9.77 \cdot 500 / 10^6 = 0.004885$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 9.77 \cdot 1 / 3600 = 0.002714$ **Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.73$ Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.73 \cdot 500 / 10^6 = 0.000865$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.73 \cdot 1 / 3600 = 0.000481$ -----
Газы:**Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.4$ Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.4 \cdot 500 / 10^6 = 0.0002$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.4 \cdot 1 / 3600 = 0.000111$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.002714	0.004885
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000481	0.000865
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000111	0.0002

Источник загрязнения N 6063, Неорг. источник**Источник выделения N 6063 01, Циркулярная пила**

Список литературы:

Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

предприятиями деревообрабатывающей промышленности.

РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при деревообработке

подсчитывается по удельным показателям, отнесенным

ко времени работы деревообрабатывающего оборудования

Вид станка: Станки круглопильные

Марка, модель станка: для смешанного раскроя пиломатериалов на заготовки: Ц6-2

Удельное выделение пыли при работе оборудования, г/с(П1.1), $Q = 0.00214$

Местный отсос пыли не проводится

Фактический годовой фонд времени работы единицы оборудования, час, $T = 730$ Количество станков данного типа, $KOLIV = 1$ Количество одновременно работающих станков данного типа, $N1 = 1$ **Примесь: 2936 Пыль древесная (1039*)**

Согласно п.5.1.3 коэффициент, учитывающий

гравитационное оседание твердых частиц, $KN = 0.2$ Удельное выделение пыли от станка, с учетом поправочного коэффициента, г/с, $Q = Q \cdot KN = 0.00214 \cdot 0.2 = 0.000428$ Максимальный из разовых выброс, г/с (3), $G = Q \cdot N1 = 0.000428 \cdot 1 = 0.0004280$

Валовое выделение ЗВ, т/год (1), $M = Q \cdot T \cdot 3600 \cdot KOLIV / 10^6 = 0.000428 \cdot 730 \cdot 3600 \cdot 1 / 10^6 = 0.0011250$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2936	Пыль древесная (1039*)	0.000428	0.0012375

Источник загрязнения N 6064, Неорг. источник

Источник выделения N 6064 01, Малярный цех

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, $MS = 0.9$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, $MS1 = 2$

Марка ЛКМ: Эмаль ПФ-115

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, $F2 = 45$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 50$

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 25$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.9 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 25 \cdot 10^{-6} = 0.0506$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 2 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 25 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.03125$

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 50$

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 25$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.9 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 25 \cdot 10^{-6} = 0.0506$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 2 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 25 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.03125$

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, $DK = 30$

Валовый выброс ЗВ (1), т/год, $M = KOC \cdot MS \cdot (100-F2) \cdot DK \cdot 10^{-4} = 1 \cdot 0.9 \cdot (100-45) \cdot 30 \cdot 10^{-4} = 0.1485$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, $G = KOC \cdot MS1 \cdot (100-F2) \cdot DK / (3.6 \cdot 10^4) = 1 \cdot 2 \cdot (100-45) \cdot 30 / (3.6 \cdot 10^4) = 0.0917$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.03125	0.0506
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.03125	0.0506
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0917	0.1485

012) Буровая база - Подучасток Южный

Источник загрязнения N 0077, Труба дымовая

Источник выделения N 0077 01, Котел Viessman 500 кВт (1 ед.)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива
в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**

Расход топлива, т/год, **BT = 310**

Расход топлива, г/с, **BG = 8**

Марка топлива, **M = Дизельное топливо**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), **QR = 10210**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 10210 · 0.004187 = 42.75**

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), **AR = 0.025**

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **A1R = 0.025**

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), **SR = 0.3**

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **S1R = 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 500**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 400**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0875**

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0875 · (400 / 500)^{0.25} = 0.0828**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 310 · 42.75 · 0.0828 · (1-0) = 1.097**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 8 · 42.75 · 0.0828 · (1-0) = 0.0283**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 1.097 = 0.878**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0283 = 0.02264**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 1.097 = 0.1426**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0283 = 0.00368**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), **NSO2 = 0.02**

Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), **H2S = 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 310 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 310 = 1.823**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 8 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 8 = 0.047**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топki: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.65**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.65 · 42.75 = 13.9**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 310 · 13.9 · (1-0 / 100) = 4.31**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 8 · 13.9 · (1-0 / 100) = 0.1112**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $\underline{M}_- = BT \cdot AR \cdot F = 310 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.0775$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $\underline{G}_- = BG \cdot A1R \cdot F = 8 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.002$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02264	0.878
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00368	0.1426
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	0.0775
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.047	1.823
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1112	4.31

Источник загрязнения N 0077, Труба дымовая

Источник выделения N 0077 02, Котел ViessmaN 500 кВт (1 ед.)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год, $BT = 128$

Расход топлива, г/с, $BG = 8$

Марка топлива, $M = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), $QR = 10210$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), $AR = 0.025$

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $A1R = 0.025$

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), $SR = 0.3$

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $S1R = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 500$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 400$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0875$

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0875 \cdot (400 / 500)^{0.25} = 0.0828$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 128 \cdot 42.75 \cdot 0.0828 \cdot (1-0) = 0.453$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 8 \cdot 42.75 \cdot 0.0828 \cdot (1-0) = 0.0283$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $\underline{M}_- = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.453 = 0.3624$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $\underline{G}_- = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0283 = 0.02264$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $\underline{M}_- = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.453 = 0.0589$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $\underline{G}_- = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0283 = 0.00368$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO2 = 0.02$

Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $\underline{M} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 128 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 128 = 0.753$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $\underline{G} = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 8 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 8 = 0.047$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 128 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 1.78$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 8 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 0.1112$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $\underline{M} = BT \cdot AR \cdot F = 128 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.032$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $\underline{G} = BG \cdot AIR \cdot F = 8 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.002$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02264	0.3624
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00368	0.0589
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	0.032
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.047	0.753
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1112	1.78

Источник загрязнения N 0078, Дыхательный клапан

Источник выделения N 0078 01, Резервуар для д/т V-10 м³

Список литературы:

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

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Дизельное топливо}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³(Прил. 12), $C = 3.92$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), $YY = 2.36$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 219$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), $YYY = 3.15$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 219$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, $VC = 10$

Коэффициент(Прил. 12), $KNP = 0.0029$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 10$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение Крпах для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $K_{PSR} = 0.1$

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $G_{HRI} = 0.081$

$$G_{HR} = G_{HR} + G_{HRI} \cdot K_{NP} \cdot NR = 0 + 0.081 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000235$$

Коэффициент, $K_{PSR} = 0.1$

Коэффициент, $K_{PMAX} = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 10$

Сумма $G_{HRI} \cdot K_{NP} \cdot NR$, $G_{HR} = 0.000235$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot K_{PMAX} \cdot VC / 3600 = 3.92 \cdot 0.1 \cdot 10 / 3600 = 0.001089$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot K_{PMAX} \cdot 10^{-6} + G_{HR} = (2.36 \cdot 219 + 3.15 \cdot 219) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0.000235 = 0.000356$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.000356 / 100 = 0.000355$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.001089 / 100 = 0.001086$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.000356 / 100 = 0.000000997$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.001089 / 100 = 0.00000305$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000305	0.000000997
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001086	0.000355

013) Ангар №1 - Подучасток Южный

Источник загрязнения N 0079, Труба вытяжная

Источник выделения N 0079 01, Сварочный аппарат

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, $K_{NO2} = 0.8$

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, $K_{NO} = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 500$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 2.74$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 11.5$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 9.77$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 9.77 \cdot 500 / 10^6 = 0.004885$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 9.77 \cdot 2.74 / 3600 = 0.00744$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.73$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.73 \cdot 500 / 10^6 = 0.000865$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.73 \cdot 2.74 / 3600 = 0.001317$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.4$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.4 \cdot 500 / 10^6 = 0.0002$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.4 \cdot 2.74 / 3600 = 0.0003044$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/ (274)	0.00744	0.004885
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.001317	0.000865
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003044	0.0002

Источник загрязнения N 7005, Неорг. источник

Источник выделения N 7005 01, Механическая обработка пластмасс, резка, стыковка, сварка

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами

Приложение №5 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

2. Сборник "Нормативные показатели удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от основных видов технологического оборудования отрасли". Харьков, 1991г.

3. "Удельные показатели образования вредных веществ от основных видов технологического оборудования...", М, 2006 г.

Вид работ: Производство изделий из пластмасс

Технологическая операция: Литье под давлением термопластов

Перерабатываемый материал: полиэтилен

Время работы оборудования в год, час/год, $T = 93$

Масса перерабатываемого материала, т/год, $M = 1.66$

Примесь: 1555 Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)

Удельный выброс ЗВ, г/кг обрабатываемого материала (табл.2), $Q2 = 0.4$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (1), $G = Q2 \cdot M \cdot 1000 / (T \cdot 3600) = 0.4 \cdot 1.66 \cdot 1000 / (93 \cdot 3600) = 0.001983$

Валовый выброс ЗВ, т/год (2), $M = G \cdot 10^{-6} \cdot T \cdot 3600 = 0.001983 \cdot 10^{-6} \cdot 93 \cdot 3600 = 0.000664$

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

Удельный выброс ЗВ, г/кг обрабатываемого материала (табл.2), $Q2 = 0.8$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (1), $G = Q2 \cdot M \cdot 1000 / (T \cdot 3600) = 0.8 \cdot 1.66 \cdot 1000 / (93 \cdot 3600) = 0.00397$

Валовый выброс ЗВ, т/год (2), $M = G \cdot 10^{-6} \cdot T \cdot 3600 = 0.00397 \cdot 10^{-6} \cdot 93 \cdot 3600 = 0.00133$

Примесь: 0406 Полиэтилен (Полиэтен) (989*)

Удельный выброс ЗВ, г/кг обрабатываемого материала (табл.2), $Q2 = 0.4$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (1), $G = Q_2 \cdot M \cdot 1000 / (T \cdot 3600) = 0.4 \cdot 1.66 \cdot 1000 / (93 \cdot 3600) = 0.001983$

Валовый выброс ЗВ, т/год (2), $M = G \cdot 10^{-6} \cdot T \cdot 3600 = 0.001983 \cdot 10^{-6} \cdot 93 \cdot 3600 = 0.000664$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00397	0.00133
0406	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	0.001983	0.000664
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.001983	0.000664

Источник загрязнения N 7005, Неорг. источник

Источник выделения N 7005 02, Механическая обработка пластмасс, резка, стыковка, сварка (PVDF)

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами
Приложение №5 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
2. Сборник "Нормативные показатели удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от основных видов технологического оборудования отрасли". Харьков, 1991г.
3. "Удельные показатели образования вредных веществ от основных видов технологического оборудования...", М, 2006 г.

Вид работ: Производство изделий из пластмасс

Технологическая операция: Литье под давлением термопластов

Перерабатываемый материал: полипропилен

Время работы оборудования в год, час/год, $T = 29$

Масса перерабатываемого материала, т/год, $M = 1.66$

Примесь: 1555 Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)

Удельный выброс ЗВ, г/кг обрабатываемого материала (табл.3), $Q_2 = 1.7$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (1), $G = Q_2 \cdot M \cdot 1000 / (T \cdot 3600) = 1.7 \cdot 1.66 \cdot 1000 / (29 \cdot 3600) = 0.02703$

Валовый выброс ЗВ, т/год (2), $M = G \cdot 10^{-6} \cdot T \cdot 3600 = 0.02703 \cdot 10^{-6} \cdot 29 \cdot 3600 = 0.00282$

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

Удельный выброс ЗВ, г/кг обрабатываемого материала (табл.3), $Q_2 = 1$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (1), $G = Q_2 \cdot M \cdot 1000 / (T \cdot 3600) = 1 \cdot 1.66 \cdot 1000 / (29 \cdot 3600) = 0.0159$

Валовый выброс ЗВ, т/год (2), $M = G \cdot 10^{-6} \cdot T \cdot 3600 = 0.0159 \cdot 10^{-6} \cdot 29 \cdot 3600 = 0.00166$

Примесь: 2922 Пыль полипропилена (1068*)

Удельный выброс ЗВ, г/кг обрабатываемого материала (табл.3), $Q_2 = 0.4$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (1), $G = Q_2 \cdot M \cdot 1000 / (T \cdot 3600) = 0.4 \cdot 1.66 \cdot 1000 / (29 \cdot 3600) = 0.00636$

Валовый выброс ЗВ, т/год (2), $M = G \cdot 10^{-6} \cdot T \cdot 3600 = 0.00636 \cdot 10^{-6} \cdot 29 \cdot 3600 = 0.000664$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	0.00166
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.02703	0.00282
2922	Пыль полипропилена (1068*)	0.00636	0.000664

014) Ангар №3 - Подучасток Южный

Расчет выбросов источник №0080-0082, 1002**Расчет по пункту От испарения****Высота 4 м, диаметр 0,05м.****Площадь испаряемой поверхности определяется по формуле: $S = \pi * d * L * N$, где****d – внутренний диаметр рукава; L – длина рукава; N - количество рукавов;****Площадь испарения поверхности, м², F****- время, необходимое для испарения остатков жидкости после закачки, равно- 16 час;****1000 – коэффициент пересчета тонн в кг;****Раствор бентонита имеет химическую формулу $Al_2O_3 \cdot 4SiO_2 \cdot 2H_2O$.****Молярную концентрацию (См) растворов определяют по формуле: $C_m = V(\text{раств. вещества}) / V(\text{раствора})$** **Где $V = m/M$ - количество вещества. M – молярная масса вещества. V – объем.****Молярная концентрация показывает количество вещества (моль), содержащегося в 1л раствора.****Исходя из этого находим молярную долю веществ в растворе.** **$MAI_2O_3 = 102$ моль/л.** **$MSiO_2 = 60$ моль/л.** **$MH_2O = 18$ моль/л.****Мобщ=(102+4*60+18)=360 моль/л****Следовательно концентрация выбрасываемых веществ составит:** **$Al_2O_3 = 28$ %.** **$4SiO_2 = 66$ %.** **$H_2O = 5$ %.****Количество выбросов ЗВ (кг/час) при испарении остатков жидкости на стенках шланга определяется по формуле: $M = V * P_{ж} * 1000/t$**

№ ИЗА	№ ИВ В	Название источника выделения	S, м ²	Мобщ	m, м	V	Pж	M	T, ч/г	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Мгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0080	01	Приготовление бурового раствора	0,628	360	0,0001	0,0000628	0,97	0,0038073	6570	101	Алюминий оксид	0,0003	0,007
			0,628	360	0,0001	0,0000628	0,97	0,0038073	6570	323	Кремний диоксид аморфный	0,00279	0,066
0081	01	Приготовление бурового раствора	0,628	360	0,0001	0,0000628	0,97	0,0038073	6570	101	Алюминий оксид	0,0003	0,007
			0,628	360	0,0001	0,0000628	0,97	0,0038073	6570	323	Кремний диоксид аморфный	0,00279	0,066
0082	01	Приготовление бурового раствора	0,628	360	0,0001	0,0000628	0,97	0,0038073	6570	101	Алюминий оксид	0,0003	0,007
			0,628	360	0,0001	0,0000628	0,97	0,0038073	6570	323	Кремний диоксид аморфный	0,00279	0,066
1002	01	Приготовление бу-	0,628	360	0,0001	0,0000628	0,97	0,0038073	6570	101	Алюминий оксид	0,0003	0,007

		рового раство- ра	0,628	360	0,00 01	0,0000 628	0,9 7	0,0038 073	657 0	323	Крем- ний ди- оксид аморф- ный	0,002 79	0,06 6

Расчет выбросов источник №1001

Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов.

Максимальный разовый объем пылевыведений рассчитывается по формуле:

$M_{сек} = k_1 * k_2 * k_3 * k_4 * k_5 * k_7 * k_8 * k_9 * V' * G_{час} * 106 / 3600 * (1 - n)$, г/с,

а валовой выброс по формуле:

$M_{год} = k_1 * k_2 * k_3 * k_4 * k_5 * k_7 * k_8 * k_9 * V' * G_{год} * (1 - n)$, т/год,

где: k_1 – весовая доля пылевой фракции в материале;

k_2 – доля пыли, переходящая в аэрозоль;

k_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;

k_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;

k_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала;

k_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала;

k_8 – поправочный коэффициент для различных материалов;

k_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала;

V' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

$M_{час}$ – производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/ч;

$G_{год}$ – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год;

n – эффективность средств пылеподавления, в долях единицы.

№ ИЗА	№ И В В	Назва- ние ис- точника выделе- ния	Мг, т/г од	Тг, ча с/г од	Мч, т/ч	K_1	K_2	K_3	K_4	K_5	K_7	K_8	K_9	V'	Ко д ЗВ	Загряз- няю- щее веще- ство	G, г/с	M, т/го д
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1001	01	Растар- ка (за- сыпка) реаген- тов для приго- товле- ния бу- рового раство- ра	64 6,3 73	43 0	1,5 03	0,0 3	0, 0 4	1, 2	1	0, 1	0, 7	1	1	0, 6	290 8	Пыль неор- гани- ческая 70- 20%	0,02 525	0,03 909

Расчет выбросов источник № 7006

k_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;

k_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;

k_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала;

k_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала;

k_8 – поправочный коэффициент для различных материалов;

k_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала;

V' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

$G_{год}$ – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год;

n – эффективность средств пылеподавления, в долях единицы.

2. Статическое хранение.

$M_{сек} = k_3 * k_4 * k_5 * k_7 * g * S$, г/с,

$M_{год} = T * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * g * S * (1-n)$ т/год,

где: S – поверхность пыления в плане, м²;

q' - унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м²*с;

T- время хранения, ч/год

№ ИЗ А	№ ИВ В	Название источника выделения	Tг, час/го д	K 3	K 4	K5	K 7	g	S	Код ЗВ	Загрязняю- щее веще- ство	G, г/с	M, т/год
1	2	3	4	8	9	10	11	12	$\frac{1}{3}$	15	16	17	18
700 6	01	Временное хранение обезвожен- ного буро- вого шлама	168	1, 7	1	0,00 1	1	0,00 2	1 8	290 8	Пыль неор- ганическая 70-20%	0,0000 61	0,0000 37

015) ТУЗы - Подучасток Южный

Расчет выбросов источник №№ 7016-7075

Расчет выбросов ЗВ от емкостей производился по формуле:

Количество выбросов газов и паров (кг/ч), выделяющихся из аппаратов, колонн, реакторов и других емкостей, для аппаратов большая часть вещества в которых находится в жидкой фазе

Где: Кд - коэффициент, зависящий от средней температуры (нефтепродукта) и средней температуры в аппарате (табл. 5.3.)

Температура кипения серной кислоты Тк = 279,6 0С.

Содержание кислоты в растворе -30 г/л

V – объем емкости для сброса кислоты, м3

П1 = $0,004 \cdot (P \cdot V / 1011) \cdot 0,8 / K_d \cdot 1000 / 3600$, г/с

П2 = $P1 \cdot 3600 \cdot T / 1000000$, т/год

N – количество ТУЗов на площадке, шт.

G1 = Сумм П1, г/с

M1 = Сумм П2, т/г

№ ИЗ А	№ ИВ В	Название источ- ника выделения	Р, гПа	Тн, 0С	Кд	V1, м3	T1, ч/го д	П1, г/с	П2, т/г	T2 ч/го д	V2, м3	П1, г/с	П2, т/г	Код ЗВ	Загрязня- ющее ве- щество	G1сек, г/с	M1го д, т/год	N	G2сек , г/с	M2го д, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
701 6- 707 5	01	Емкость для сброса кислоты	150 0	279, 6	3,41	1	170	0,00 04	0,00 03	170	0,5	0,00 03	0,00 02	322	Серная кислота	0,00070 3	0,0004 3	60	0,042 18	0,025 8

016) Участок бурения - Подучасток Южный**Источник загрязнения N 1101, Труба выхлопная****Источник выделения N 1101 01, Дизельный генератор SDMO J250 №1**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$ **Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{-} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1102, Труба выхлопная**Источник выделения N 1102 01, Дизельный генератор SDMO J250 №2**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$ **Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$
 Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$
 Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1103, Труба выхлопная

Источник выделения N 1103 01, Дизельный генератор SDMO J250 №3

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$
 Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$
 Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$
 Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$
 Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$
 Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1104, Труба выхлопная

Источник выделения N 1104 01, Дизельный генератор SDMO J250 №4

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1105, Труба выхлопная

Источник выделения N 1105 01, Дизельный генератор SDMO J250 №5

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{\text{FJMAX}} = 30.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{\text{FJMAX}} = 82.8$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{г}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{г}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{г}} = G_{\text{г}}^{\text{г}} \cdot E_{\text{г}} / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1106, Труба выхлопная

Источник выделения N 1106 01, Дизельный генератор SDMO J250 №6

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$ **Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1107, Труба выхлопная**Источник выделения N 1107 01, Дизельный генератор SDMO J250 №7**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$ **Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1108, Труба выхлопная**Источник выделения N 1108 01, Дизельный генератор SDMO J250 №8**

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$ Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$ Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1109, Труба выхлопная**Источник выделения N 1109 01, Дизельный генератор SDMO J250 №9**

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$ Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$ Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$ **Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$ **Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1110, Труба выхлопная**Источник выделения N 1110 01, Дизельный генератор SDMO J250 №10**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 30.2$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 30 / 3600 = 0.2517$ Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 39 / 3600 = 0.327$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 10 / 3600 = 0.0839$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 25 / 3600 = 0.2097$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 12 / 3600 = 0.1007$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01007$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 30.2 \cdot 5 / 3600 = 0.04194$

Валовый выброс, т/год, $M_{-} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2517	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.327	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04194	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0839	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2097	2.07
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01007	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01007	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1007	0.994

Источник загрязнения N 1111, Труба выхлопная

Источник выделения N 1111 01, Дизельный генератор QAZ 250 EXPLO 12

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 44$
Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 82.8$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$
Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 44 \cdot 30 / 3600 = 0.367$
Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 30 / 10^3 = 2.484$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 44 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01467$
Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$
Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 44 \cdot 39 / 3600 = 0.477$
Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 39 / 10^3 = 3.23$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$
Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 44 \cdot 10 / 3600 = 0.1222$
Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.828$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$
Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 44 \cdot 25 / 3600 = 0.3056$
Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 25 / 10^3 = 2.07$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$
Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 44 \cdot 12 / 3600 = 0.1467$
Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 44 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01467$
Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0994$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$
Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 44 \cdot 5 / 3600 = 0.0611$
Валовый выброс, т/год, $M_{FJMAX} = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 82.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.414$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.367	2.484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.477	3.23
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0611	0.414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1222	0.828
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3056	2.07

1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01467	0.0994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01467	0.0994
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1467	0.994

Источник загрязнения N 1112, Труба выхлопная**Источник выделения N 1112 01, Дизельный генератор QAZ 275 №1**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 48.8$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 72$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{—}} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 48.8 \cdot 30 / 3600 = 0.407$ Валовый выброс, т/год, $M_{\text{—}} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 72 \cdot 30 / 10^3 = 2.16$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{—}} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 48.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01627$ Валовый выброс, т/год, $M_{\text{—}} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 72 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0864$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{—}} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 48.8 \cdot 39 / 3600 = 0.529$ Валовый выброс, т/год, $M_{\text{—}} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 72 \cdot 39 / 10^3 = 2.81$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{—}} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 48.8 \cdot 10 / 3600 = 0.1356$ Валовый выброс, т/год, $M_{\text{—}} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 72 \cdot 10 / 10^3 = 0.72$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{—}} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 48.8 \cdot 25 / 3600 = 0.339$ Валовый выброс, т/год, $M_{\text{—}} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 72 \cdot 25 / 10^3 = 1.8$ **Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{—}} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 48.8 \cdot 12 / 3600 = 0.1627$ Валовый выброс, т/год, $M_{\text{—}} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 72 \cdot 12 / 10^3 = 0.864$ **Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{—}} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 48.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01627$ Валовый выброс, т/год, $M_{\text{—}} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 72 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0864$ **Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 48.8 \cdot 5 / 3600 = 0.0678$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 72 \cdot 5 / 10^3 = 0.36$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.407	2.16
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.529	2.81
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0678	0.36
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1356	0.72
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.339	1.8
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01627	0.0864
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01627	0.0864
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1627	0.864

Источник загрязнения N 1113, Труба выхлопная

Источник выделения N 1113 01, Дизельный генератор QAZ 275 №2

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{\text{FJMAX}} = 48.8$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{\text{FGGO}} = 72$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 48.8 \cdot 30 / 3600 = 0.407$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 72 \cdot 30 / 10^3 = 2.16$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 48.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01627$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 72 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0864$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 48.8 \cdot 39 / 3600 = 0.529$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 72 \cdot 39 / 10^3 = 2.81$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 48.8 \cdot 10 / 3600 = 0.1356$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 72 \cdot 10 / 10^3 = 0.72$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 48.8 \cdot 25 / 3600 = 0.339$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 72 \cdot 25 / 10^3 = 1.8$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_3 / 3600 = 48.8 \cdot 12 / 3600 = 0.1627$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{FGGO}} \cdot E_3 / 10^3 = 72 \cdot 12 / 10^3 = 0.864$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_3 / 3600 = 48.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01627$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{FGGO}} \cdot E_3 / 10^3 = 72 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0864$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_3 / 3600 = 48.8 \cdot 5 / 3600 = 0.0678$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{FGGO}} \cdot E_3 / 10^3 = 72 \cdot 5 / 10^3 = 0.36$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.407	2.16
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.529	2.81
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0678	0.36
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1356	0.72
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.339	1.8
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01627	0.0864
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01627	0.0864
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1627	0.864

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум – Промежуточная площадка TDKi

001) Промежуточная площадка TDKi

Расчет выбросов источник №№ 1029-1033

Расчетные формулы:

G -Максимально разовый выброс, г/с

M – Валовый выброс, т/год

T - Количество часов работы, ч/год

S - Скорость газовоздушного потока, м/сек

V - Объем газовоздушной смеси, м3/сек

C - Концентрация, мг/м3

 $G = C * V / 1000$, г/с $M = G * T * 3600 / 1000000$, т/г

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	S, м/сек	V, м3/сек	C, мг/м3	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1029	01	Резервуар серной кислоты	8760	1	0,00785	3	322	Серная кислота	0,000024	0,00074
1030	01	Резервуар серной кислоты	8760	1	0,00785	3	322	Серная кислота	0,000024	0,00074
1031	01	Резервуар серной кислоты	8760	1	0,00785	3	322	Серная кислота	0,000024	0,00074
1032	01	Резервуар серной кислоты	8760	1	0,00785	3	322	Серная кислота	0,000024	0,00074
1033	01	Резервуар серной кислоты	8760	1	0,00785	3	322	Серная кислота	0,000024	0,00074

Расчет выбросов источник №№7084-7093, 7099-7101

Расчетные формулы:

G -Максимально разовый выброс, г/с

M – Валовый выброс, т/год

T - Количество часов работы, ч/год

V - Объем газовоздушной смеси, м3/сек

 $G = ПДК_{p,z} * V / 1000$, г/с $M = G * T * 3600 / 1000000$, т/г

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	ПДК,р.з мг/м3	V, м3/сек	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7084	01	Насосная по перекачке серной кислоты	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7085	01	Насосная по перекачке серной кислоты	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7086	01	Насосная по перекачке серной кислоты	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7087	01	Насосная по перекачке раствора ВР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018

7088	01	Насосная по перекачке раствора ВР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7089	01	Насосная по перекачке раствора ВР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7090	01	Насосная по перекачке раствора ВР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7091	01	Насосная по перекачке раствора ВР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7092	01	Насосная по перекачке раствора ВР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7093	01	Насосная по перекачке раствора ВР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7099	01	Тех. узел межбассейновых перекачек ПР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7100	01	Тех. узел межбассейновых перекачек ПР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018
7101	01	Тех. узел межбассейновых перекачек ПР	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018

Расчет выбросов источник №№ 7094-7098**Расчетные формулы:**

Испарение и выделение вредных веществ с открытых поверхностей технологического оборудования определяется по формуле:

$$G = (5,38 + 4,1 \times S) \times F \times p_j \times \sqrt{M_p}, \text{ г/час:}$$

где: S – скорость движения воздуха над поверхностью испарения, м/с;

p_j – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, мм. рт. ст.;

M_p – относительная молекулярная масса паров, 0,8;

F – площадь зеркала (испарения) с поверхности, м²;

C – Концентрация, мг/м³

№ ИЗ А	№ ИВ В	Название источника выделения	T, час/год	S м/сек	Рж, мм.рт.ст.	$\sqrt{M_p}$	F м ²	C мг/л	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7094	01	Технический бассейн ПР	8760	3,3	0,00032	0,89	5000	4	322	Серная кислота	0,00748	0,23589
7095	01	Технический бассейн ПР	8760	3,3	0,00032	0,89	5000	4	322	Серная кислота	0,00748	0,23589
7096	01	Технический бассейн ВР	8760	3,3	0,00035	0,89	3000	7	322	Серная кислота	0,00491	0,15480
7097	01	Технический бассейн ВР	8760	3,3	0,00035	0,89	3000	7	322	Серная кислота	0,00491	0,15480
7098	01	Технический бассейн ПР	8760	3,3	0,00032	0,89	5000	4	322	Серная кислота	0,00075	0,02359

Туркестанская область, Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум – подучасток ОПВ

001) Промплощадка участка №2 - Подучасток ОПВ

Расчет выбросов источник №0087,0088, 0089

Выбросы вредных веществ от технологического оборудования (Установка сорбции) определены с учётом производительности по ПР.

ЗВ - Серная кислота

Расчетные формулы выброса паров жидкости (Методические указания: РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2005 с.21, п.5.4)

- максимальные выбросы:

 $M = 0.445 \times P_{tmax} \times X \times K_{pmax} \times K_B \times V_{чmax} / 102 \times (X / m) \times (273 + t_{жmax}), \text{ г/с}$

- годовые выбросы:

 $G = 0.16 \times (P_{tmax} \times K_B + P_{tmin}) \times X \times K_{pср} \times K_{OБ} \times V_{чmax} \times (X / \rho) / 104 \times (X : m) \times (546 + t_{жmax} + t_{жmin}), \text{ т/год}$ где: P_{tmax} , P_{tmin} – давление насыщенных паров компонента при максимальной и минимальной температуре жидкости соответственно, мм рт.ст.; $t_{жmax}$, $t_{жmin}$ – максимальная и минимальная температура жидкости в резервуаре соответственно, оС; $K_{pср}$, K_{pmax} – опытные коэффициенты (принимаются по Приложению 8 Метод.указаний); $K_{pср} = 0,63$; $K_{pmax} = 0,9$; K_B – опытный коэффициент (принимается по Приложению 9); $K_{OБ}$ – коэффициент оборачиваемости (принимается по Приложению 10); $V_{чmax}$ – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его за- качки, м³/час; X – массовая доля вещества в долях единицы ($X = C/100$, где C – массовая доля вещества в %); V – количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год. m – молекулярная масса паров серной кислоты = 98; ρ – плотность кислоты = 1,87

№ ИЗ А	№ И В	Назва ние источ- точ- ника выде- ления	V ч m ax , мЗ/ч	B, т/Г од	X	t ж m in , оС	tж m ax , оС	Pt m ax , мм	Pt m i n, мм	m	ρ	К о б	К в	К р m a x	К р с р	К о д З В	Загряз- няю- щее веще- ство	шт	G, г/с	M, т/Го д
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
0087	01	Сорб- цион- ные ко- лонны	100	555600	0,035	10	40	0,027	0,002	98	1,87	1,35	2,32	0,9	0,63	322	Сер- ная кисло- та	3	0,02355	0,004512
	01	Дуго- вое сито	100	555600	0,035	10	40	0,027	0,002							322	Сер- ная кисло- та	3	0,02355	0,004512
0088	01	Ем- кость сер- ной кисло- ты V-22мЗ	22	555600	0,035	10	40	0,027	0,002	98	1,87	1,35	2,32	0,9	0,63	322	Сер- ная кисло- та		0,00128	0,001504
0089	01	Ем- кость сер- ной кисло- ты V-	22	555600	0,035	10	40	0,027	0,002	98	1,87	1,35	2,32	0,9	0,63	322	Сер- ная кисло- та		0,00128	0,001504

		22м3																		

Источник загрязнения N 0090, Труба выхлопная

Источник выделения N 0090 01, ДЭС-QAZ 250

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 52.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 100$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_- = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 30 / 3600 = 0.437$

Валовый выброс, т/год, $M_- = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 30 / 10^3 = 3$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_- = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_- = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.12$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_- = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 39 / 3600 = 0.568$

Валовый выброс, т/год, $M_- = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 39 / 10^3 = 3.9$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_- = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 10 / 3600 = 0.1456$

Валовый выброс, т/год, $M_- = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 10 / 10^3 = 1$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_- = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 25 / 3600 = 0.364$

Валовый выброс, т/год, $M_- = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 25 / 10^3 = 2.5$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_- = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 12 / 3600 = 0.1747$

Валовый выброс, т/год, $M_- = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 12 / 10^3 = 1.2$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_- = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_- = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.12$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 5 / 3600 = 0.0728$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 5 / 10^3 = 0.5$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	3
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	3.9
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.5
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	1
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.364	2.5
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.12
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.12
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	1.2

Источник загрязнения N 0093, Труба выхлопная

Источник выделения N 0093 01, ДЭС-QAZ 200

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{\text{FJMAX}} = 31.3$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{\text{FJMAX}} = 54.2$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 31.3 \cdot 30 / 3600 = 0.261$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 54.2 \cdot 30 / 10^3 = 1.626$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 31.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01043$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 54.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.065$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 31.3 \cdot 39 / 3600 = 0.339$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 54.2 \cdot 39 / 10^3 = 2.114$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 31.3 \cdot 10 / 3600 = 0.087$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 54.2 \cdot 10 / 10^3 = 0.542$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 31.3 \cdot 25 / 3600 = 0.2174$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 10^3 = 54.2 \cdot 25 / 10^3 = 1.355$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 31.3 \cdot 12 / 3600 = 0.1043$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{FGGO}} \cdot E_9 / 10^3 = 54.2 \cdot 12 / 10^3 = 0.65$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 31.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01043$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{FGGO}} \cdot E_9 / 10^3 = 54.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.065$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_9 / 3600 = 31.3 \cdot 5 / 3600 = 0.0435$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{FGGO}} \cdot E_9 / 10^3 = 54.2 \cdot 5 / 10^3 = 0.271$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.261	1.626
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.339	2.114
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0435	0.271
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.087	0.542
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.2174	1.355
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01043	0.065
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01043	0.065
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1043	0.65

Расчет выбросов источник №6094

Список литературы:

Методические указания: РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2005., Исходные данные.

Характеристика насоса – центробежный с двойным торцевым уплотнением вала.

Количество насосов: 3 шт.

одновременно в работе, пп – 1 шт.

Время работы оборудования, Тгод = 4000 ч/год

Удельное выделение загрязняющих веществ (Таблица 8.1), Q - 0,02

Гсек $j = c_j \cdot n \cdot Q / 3,6$, г/с

Масс. сод-ние c_j , % масс. – 92

Мгод $= c_j \cdot n \cdot Q \cdot T / 103$, т/год

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	N	п н	Тгод	Q	cj	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Гсек, г/с	Мгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	7	9	10	11
6094	01	Насосная склада серной кислоты	3	1	4000	0,02	92%	322	Серная кислота	0,0051	0,07

002) Промплощадка участка №2 – Перекачивающая площадка 19У

Расчет выбросов источник №№1004- 1005**Расчетные формулы:****G -Максимально разовый выброс, г/с****M – Валовый выброс, т/год****T - Количество часов работы, ч/год****V - Объем газовой воздушной смеси, м3/сек****G= ПДК р,з, * V/1000, г/с****M= G* T*3600/1000000, т/г**

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	ПДК,р.з мг/м3	V, м3/сек	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1004	01	Перекачивающая площадка TKDI VR	8760	1	0,64	322	Серная кис- лота	0,00064	0,02018
1005	01	Перекачивающая площадка TKDI PR	8760	1	0,64	322	Серная кис- лота	0,00064	0,02018

Расчет выбросов источник №№ 7010-7011**Расчетные формулы:****Испарение и выделение вредных веществ с открытых поверхностей технологического оборудования определяется по формуле:****G = (5,38 + 4,1x S) × F × рж x √ Мп , г/час:****где: S – скорость движения воздуха над поверхностью испарения, м/с;****рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, мм. рт. ст.;****Мп – относительная молекулярная масса паров, 0,1;****F – площадь зеркала (испарения) с поверхности, м2;****C - Концентрация, мг/м3**

№ ИЗ А	№ ИВ В	Название ис- точника вы- деления	T, час/г од	S м/се к	Рж, мм.рт.с т.	М п	F м2	C мг/ л	Ко д ЗВ	Загрязня- ющее ве- щество	Gсек, г/с	Mго д, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
701 0	01	Технологиче- ский бассейн ВР (2 карты)	8760	3,3	0,0003 2	0, 1	500 0	7	32 2	Серная кислота	0,00523 60	0,165 1
701 1	01	Технологиче- ский бассейн ПР (2 карты)	8760	3,3	0,0003 2	0, 1	500 0	4	32 2	Серная кислота	0,00299 20	0,094 4

003) Перекачивающая площадка 19Y_VR.**Расчет выбросов источник №№1006- 1007****Расчетные формулы:****G -Максимально разовый выброс, г/с****M – Валовый выброс, т/год****T - Количество часов работы, ч/год****V - Объем газовой воздушной смеси, м3/сек****G= ПДК р,з, * V/1000, г/с****M= G* T*3600/1000000, т/г**

№ ИЗА	№ ИВВ	Название источника выделения	T, час/год	ПДК,р.з мг/м3	V, м3/сек	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Mгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1006	01	Перекачивающая площадка 19Y_VR	8760	1	0,64	322	Серная кис- лота	0,00064	0,02018
1007	01	Перекачивающая площадка 19Y_PR	8760	1	0,64	322	Серная кис- лота	0,00064	0,02018

Расчет выбросов источник №№ 7012-7013**Расчетные формулы:**

Испарение и выделение вредных веществ с открытых поверхностей технологического оборудования определяется по формуле:

$$G = (5,38 + 4,1 \times S) \times F \times p_{ж} \times \sqrt{M_{п}}, \text{ г/час:}$$

где: S – скорость движения воздуха над поверхностью испарения, м/с;

$p_{ж}$ – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, мм. рт. ст.;

$M_{п}$ – относительная молекулярная масса паров, 0,1;

F – площадь зеркала (испарения) с поверхности, м²;

C – Концентрация, мг/м³

№ ИЗ А	№ ИБ В	Название источника выделения	Т, час/год	S м/сек	Рж, мм.рт.ст.	М _п	F м ²	C мг/л	Ко д ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Мгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7012	01	Технологический бассейн ВР (2 карты)	8760	3,3	0,00032	0,1	3000	7	322	Серная кислота	0,00314	0,0991
7013	01	Технологический бассейн ПР (2 карты)	8760	3,3	0,00032	0,1	3000	4	322	Серная кислота	0,0018	0,0566

004) Перекачивающая площадка 19Y2_PR.**Расчет выбросов источник № 1008****Расчетные формулы:**

G -Максимально разовый выброс, г/с

M – Валовый выброс, т/год

T - Количество часов работы, ч/год

V - Объем газовоздушной смеси, м³/сек

$$G = \text{ПДК}_{p,3} \cdot V / 1000, \text{ г/с}$$

$$M = G \cdot T \cdot 3600 / 1000000, \text{ т/г}$$

№ ИЗ А	№ ИБ В	Название источника выделения	Т, час/год	ПДК,р.з мг/м ³	V, м ³ /сек	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Мгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1008	01	Перекачивающая площадка 19Y2_VR	8760	1	0,64	322	Серная кислота	0,00064	0,02018

Расчет выбросов источник №№ 7014**Расчетные формулы:**

Испарение и выделение вредных веществ с открытых поверхностей технологического оборудования определяется по формуле:

$$G = (5,38 + 4,1 \times S) \times F \times p_{ж} \times \sqrt{M_{п}}, \text{ г/час:}$$

где: S – скорость движения воздуха над поверхностью испарения, м/с;

$p_{ж}$ – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, мм. рт. ст.;

$M_{п}$ – относительная молекулярная масса паров, 0,1;

F – площадь зеркала (испарения) с поверхности, м²;

C – Концентрация, мг/м³

№ ИЗ А	№ ИБ В	Название источника выделения	Т, час/год	S м/сек	Рж, мм.рт.ст.	М _п	F м ²	C мг/л	Ко д ЗВ	Загрязняющее вещество	Gсек, г/с	Мгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7014	01	Технологический бассейн ПР (2 карты)	8760	3,3	0,00032	0,1	1000	4	322	Серная кислота	0,0006	0,0189

005) Перекачивающая площадка 19Y3_PR.**Расчет выбросов источник №№ 7015****Расчетные формулы:****Испарение и выделение вредных веществ с открытых поверхностей технологического оборудования определяется по формуле:**

$$G = (5,38 + 4,1 \times S) \times F \times p_j \times \sqrt{M_p}, \text{ г/час:}$$

где: S – скорость движения воздуха над поверхностью испарения, м/с; p_j – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, мм. рт. ст.; M_p – относительная молекулярная масса паров, 0,1; F – площадь зеркала (испарения) с поверхности, м²; C – Концентрация, мг/м³

№ ИЗ А	№ ИВ В	Название источника выделения	Т, час/год	S м/сек	Рж, мм.рт.ст.	М п	F м2	C мг/л	Ко д ЗВ	Загрязняющее вещество	Гсек, г/с	Мгод , т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7015	01	Технологический бассейн ПР (2 карты)	8760	3,3	0,00032	0,1	1000	4	322	Серная кислота	0,0006	0,0189

006) Новый блок**Источник загрязнения N 0097, Труба выхлопная****Источник выделения N 0097 01, ДЭС-QAZ 250**

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 52.4$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 100$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 30 / 3600 = 0.437$ Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 30 / 10^3 = 3$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$ Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.12$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 39 / 3600 = 0.568$ Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 39 / 10^3 = 3.9$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 10 / 3600 = 0.1456$ Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 100 \cdot 10 / 10^3 = 1$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 52.4 \cdot 25 / 3600 = 0.364$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 100 \cdot 25 / 10^3 = 2.5$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 12 / 3600 = 0.1747$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 100 \cdot 12 / 10^3 = 1.2$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 100 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.12$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 5 / 3600 = 0.0728$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 100 \cdot 5 / 10^3 = 0.5$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	3
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	3.9
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.5
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	1
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.364	2.5
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.12
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.12
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	1.2

Источник загрязнения N 0098, Труба выхлопная

Источник выделения N 0098 01, ДЭС-QAZ 250

Список литературы:

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

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{\text{FJMAX}} = 52.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{\text{FGGO}} = 24$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 30 / 3600 = 0.437$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 24 \cdot 30 / 10^3 = 0.72$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 24 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0288$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 39 / 3600 = 0.568$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 24 \cdot 39 / 10^3 = 0.936$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 10 / 3600 = 0.1456$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 24 \cdot 10 / 10^3 = 0.24$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 25 / 3600 = 0.364$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 24 \cdot 25 / 10^3 = 0.6$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 12 / 3600 = 0.1747$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 24 \cdot 12 / 10^3 = 0.288$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01747$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 24 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0288$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 52.4 \cdot 5 / 3600 = 0.0728$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 24 \cdot 5 / 10^3 = 0.12$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.437	0.72
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.568	0.936
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0728	0.12
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1456	0.24
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.364	0.6
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01747	0.0288
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01747	0.0288
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1747	0.288

Туркестанская область, Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"**Источник загрязнения N 1019, Труба дымовая****Источник выделения N 1019 01, Котел ККС КВ 1000 (3 ед.)**

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**Расход топлива, т/год, **BT = 141.9**Расход топлива, г/с, **BG = 25.43**Марка топлива, **M = Дизельное топливо**Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), **QR = 10210**Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 10210 · 0.004187 = 42.75**Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), **AR = 0.025**Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **A1R = 0.025**Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), **SR = 0.3**Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **S1R = 0.3****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА****Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 1000**Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 1000**Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0914**Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0914 · (1000 / 1000)^{0.25} = 0.0914**Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 141.9 · 42.75 · 0.0914 · (1-0) = 0.554**Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 25.43 · 42.75 · 0.0914 · (1-0) = 0.0994**Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.554 = 0.443**Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0994 = 0.0795****Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.554 = 0.072**Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0994 = 0.01292****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ****Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), **NSO2 = 0.02**Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), **H2S = 0**Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 141.9 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 141.9 = 0.834**Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 25.43 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 25.43 = 0.1495****РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА****Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q3 = 0.5**Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.65**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_- = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q_4/100) = 0.001 \cdot 141.9 \cdot 13.9 \cdot (1-0/100) = 1.972$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_- = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q_4/100) = 0.001 \cdot 25.43 \cdot 13.9 \cdot (1-0/100) = 0.3535$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $M_- = BT \cdot AR \cdot F = 141.9 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.0355$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $G_- = BG \cdot AIR \cdot F = 25.43 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.00636$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0795	0.443
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01292	0.072
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00636	0.0355
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1495	0.834
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3535	1.972

Источник загрязнения N 1020, Труба дымовая**Источник выделения N 1020 01, Котел Yakut-50 (2 ед.)**

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K_3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год, $BT = 885.06$

Расход топлива, г/с, $BG = 101.7$

Марка топлива, $M = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), $QR = 10210$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), $AR = 0.025$

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AIR = 0.025$

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), $SR = 0.3$

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SIR = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 4000$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 3300$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0976$

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0976 \cdot (3300/4000)^{0.25} = 0.093$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 885.06 \cdot 42.75 \cdot 0.093 \cdot (1-0) = 3.52$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 101.7 \cdot 42.75 \cdot 0.093 \cdot (1-0) = 0.404$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_- = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 3.52 = 2.816$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_- = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.404 = 0.323$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 3.52 = 0.458$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $\underline{G} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.404 = 0.0525$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO2 = 0.02$

Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $\underline{M} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 885.06 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 885.06 = 5.2$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $\underline{G} = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 101.7 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 101.7 = 0.598$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 885.06 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 12.3$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 101.7 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 1.414$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $\underline{M} = BT \cdot AR \cdot F = 885.06 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.2213$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $\underline{G} = BG \cdot AIR \cdot F = 101.7 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.0254$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.323	2.816
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0525	0.458
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0254	0.2213
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.598	5.2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.414	12.3

Источник загрязнения N 1021, Труба дымовая

Источник выделения N 1021 03, Котел Буран Бойлер (2 ед.)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год, $BT = 165.4$

Расход топлива, г/с, $BG = 25.94$

Марка топлива, $M = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), $QR = 10210$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), $AR = 0.025$

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AIR = 0.025$

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), $SR = 0.3$

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $S1R = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 1020$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 1020$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0915$

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0915 \cdot (1020 / 1020)^{0.25} = 0.0915$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 165.4 \cdot 42.75 \cdot 0.0915 \cdot (1-0) = 0.647$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 25.94 \cdot 42.75 \cdot 0.0915 \cdot (1-0) = 0.1015$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.647 = 0.518$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.1015 = 0.0812$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.647 = 0.0841$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.1015 = 0.0132$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO2 = 0.02$

Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 165.4 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 165.4 = 0.973$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 25.94 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 25.94 = 0.1525$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 165.4 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 2.3$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 25.94 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 0.3606$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

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

Коэффициент(табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $M_ = BT \cdot AR \cdot F = 165.4 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.04135$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $G_ = BG \cdot A1R \cdot F = 25.94 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.00649$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0812	0.518
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0132	0.0841

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00649	0.04135
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1525	0.973
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3606	2.3

Источник загрязнения N 1022, Дыхательный клапан**Источник выделения N 1022 01, Резервуар для Д/Т V-25 м3**

Список литературы:

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

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Дизельное топливо**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), **C = 3.92**Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), **YY = 2.36**Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 1192.36**Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), **YYY = 3.15**Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 0**Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, **VC = 12**Коэффициент(Прил. 12), **KNP = 0.0029**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 25**Количество резервуаров данного типа, **NR = 3**Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров(Прил. 8), **KPM = 0.1**Значение K_{psr} для этого типа резервуаров(Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), **GHRI = 0.27****GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.27 · 0.0029 · 3 = 0.00235**Коэффициент, **KPSR = 0.1**Коэффициент, **KPMAX = 0.1**Общий объем резервуаров, м3, **V = 75**Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, **GHR = 0.00235**Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 3.92 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.001307**Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (2.36 · 1192.36 + 3.15 · 0) · 0.1 · 10⁻⁶ + 0.00235 = 0.00263****Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 99.72**Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 99.72 · 0.00263 / 100 = 0.002623**Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 99.72 · 0.001307 / 100 = 0.001303****Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)**Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 0.28**Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 0.28 · 0.00263 / 100 = 0.00000736**Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 0.28 · 0.001307 / 100 = 0.00000366**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000366	0.00000736
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001303	0.002623

Источник загрязнения N 1024, Вентиляционная труба**Источник выделения N 1024 001, Пекарня**

Расчеты выбросов загрязняющих веществ хлебопекарными предприятиями ведутся согласно "Методическим указаниям по нормированию, учету и контролю выбросов загрязняющих веществ от хлебопекарных предприятий", АО "Росхлебопродукт", -М., 1996.

Ссылки на таблицы ниже по тексту даны в принятой в сборнике нумерации.

Исходные данные для расчета:

Способ приема и хранения муки: тарный.

Изделие:, NUM = 1

Производительность (тонн готовых изделий/год), PR = 24

Компонент: пшеничная мука

Содержание компонента в смеси (% масс), DI = 50

Расчет:

Примесь: 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667)

Изделие:, NUM = 1

Компонент: пшеничная мука

Удельное выделение ЗВ этим видом муки (кг/т): (Таб. 1), Q1 = 1.11

Выделение ЗВ этим видом муки (т/год):

$$Q_0 = (Q_1 \cdot DI \cdot PR) / (100 \cdot 10^3) = (1.11 \cdot 50 \cdot 24) / (100 \cdot 10^3) = 0.01332$$

Суммарное выделение ЗВ (т/год), $\_M\_ = 0.01332$

Количество выброшенного ЗВ (г/с)

$$\_G\_ = (Q \cdot 10^6) / (3600 \cdot \_T\_) = (0.01332 \cdot 10^6) / (3600 \cdot 8030) = 0.000461$$

Примесь: 1555 Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)

Изделие:, NUM = 1

Компонент: пшеничная мука

Удельное выделение ЗВ этим видом муки (кг/т): (Таб. 1), Q1 = 0.1

Выделение ЗВ этим видом муки (т/год):

$$Q_0 = (Q_1 \cdot DI \cdot PR) / (100 \cdot 10^3) = (0.1 \cdot 50 \cdot 24) / (100 \cdot 10^3) = 0.0012$$

Суммарное выделение ЗВ (т/год), $\_M\_ = 0.0012$

Количество выброшенного ЗВ (г/с)

$$\_G\_ = (Q \cdot 10^6) / (3600 \cdot \_T\_) = (0.0012 \cdot 10^6) / (3600 \cdot 8030) = 0.0000415$$

Примесь: 1317 Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)

Изделие:, NUM = 1

Компонент: пшеничная мука

Удельное выделение ЗВ этим видом муки (кг/т): (Таб. 1), Q1 = 0.04

Выделение ЗВ этим видом муки (т/год):

$$Q_0 = (Q_1 \cdot DI \cdot PR) / (100 \cdot 10^3) = (0.04 \cdot 50 \cdot 24) / (100 \cdot 10^3) = 0.00048$$

Суммарное выделение ЗВ (т/год), $\_M\_ = 0.00048$

Количество выброшенного ЗВ (г/с)

$$\_G\_ = (Q \cdot 10^6) / (3600 \cdot \_T\_) = (0.00048 \cdot 10^6) / (3600 \cdot 8030) = 0.0000166$$

Примесь: 3721 Пыль мучная (491)

Изделие:, NUM = 1

Компонент: пшеничная мука

Удельное выделение ЗВ этим видом муки (кг/т):, Q1 = 0.043

Выделение ЗВ этим видом муки (т/год):

$$Q0 = (Q1 \cdot DI \cdot PR) / (100 \cdot 10^3) = (0.043 \cdot 50 \cdot 24) / (100 \cdot 10^3) = 0.000516$$

Суммарное выделение ЗВ (т/год), _M_ = 0.000516

Количество выброшенного ЗВ (г/с)

$$G = (Q \cdot 10^6) / (3600 \cdot T) = (0.000516 \cdot 10^6) / (3600 \cdot 8030) = 0.00001785$$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.000461	0.01332
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.0000166	0.00048
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0000415	0.0012
3721	Пыль мучная (491)	0.00001785	0.000516

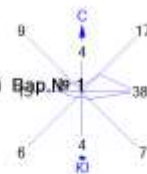
Приложение Г. Карты полей приземных концентрация загрязняющих веществ

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)



Условные обозначения:
 — Территория предприятия
 — Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 — Граница области воздействия
 * Расчетные точки, группа N 90
 † Максимальное значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

Изопинии в долях ПДК
 0.0034 ПДК
 0.0067 ПДК
 0.010 ПДК
 0.012 ПДК

0 809 2427м.
 Масштаб 1:80900

Макс концентрация 0.0134048 ПДК достигается в точке x= 12000 y= 8500
 При опасном направлении 296° и опасной скорости ветра 9.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующие положения.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.024 ПДК
- 0.048 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.071 ПДК
- 0.085 ПДК



Макс концентрация 0.0949828 ПДК достигается в точке $x = 12000$ $y = 8500$

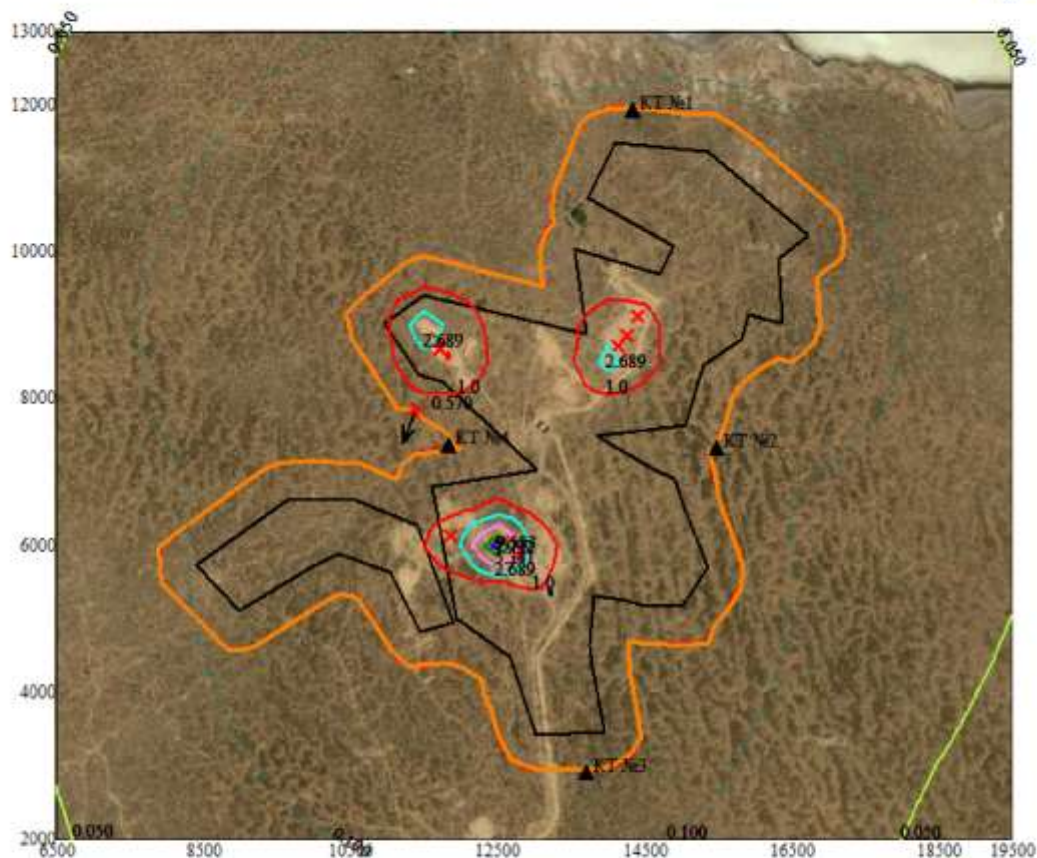
При опасном направлении 296° и опасной скорости ветра 9.5 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный 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
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 2.689 ПДК
- 5.341 ПДК
- 7.992 ПДК
- 9.583 ПДК

0 809 2427м.
 Масштаб 1:80900

Макс концентрация 10.6439152 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
 При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.748 ПДК
- 3.471 ПДК
- 5.193 ПДК
- 6.227 ПДК

0 809 2427м.
 Масштаб 1:80900

Макс концентрация 6.916419 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
 При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0322 Серная кислота (517)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0046 ПДК
- 0.0090 ПДК
- 0.013 ПДК
- 0.016 ПДК



Макс концентрация 0.0178464 ПДК достигается в точке $x = 14000$ $y = 8500$
 При опасном направлении 74° и опасной скорости ветра 3.33 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный 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
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.843 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.684 ПДК
- 2.525 ПДК
- 3.030 ПДК



Макс концентрация 3.3659608 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
 При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный 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
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.359 ПДК
- 0.712 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.066 ПДК
- 1.278 ПДК

0 809 2427м.
Масштаб 1:80900

Макс концентрация 1.4189997 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный Вар.№1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.090 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.178 ПДК
- 0.266 ПДК
- 0.320 ПДК

0 809 2427м.
 Масштаб 1:80900

Макс концентрация 0.3548917 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
 При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0022 ПДК
- 0.0044 ПДК
- 0.0066 ПДК
- 0.0079 ПДК



Макс концентрация 0.00875 ПДК достигается в точке $x=12000$ $y=8500$
 При опасном направлении 296° и опасной скорости ветра 6.35 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.717 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.424 ПДК
- 2.131 ПДК
- 2.555 ПДК

0 809 2427м.
 Масштаб 1:80900

Макс концентрация 2.8374321 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
 При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- * Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.430 ПДК
- 0.854 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.278 ПДК
- 1.533 ПДК

0 809 2427м.
 Масштаб 1:80900

Макс концентрация 1.7024595 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
 При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.215 ПДК
- 0.427 ПДК
- 0.639 ПДК
- 0.766 ПДК



Макс концентрация 0.8512298 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$

При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0041 ПДК
- 0.0081 ПДК
- 0.012 ПДК
- 0.014 ПДК

0 809 2427м.
Масштаб 1:80900

Макс концентрация 0.0161015 ПДК достигается в точке $x = 12000$ $y = 8500$

При опасном направлении 323° и опасной скорости ветра 2.56 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 3.048 ПДК
- 6.053 ПДК
- 9.058 ПДК
- 10.861 ПДК

0 809 2427м.
Масштаб 1:80900

Макс концентрация 12.0629148 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6041 0330+0342



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.359 ПДК
- 0.712 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.066 ПДК
- 1.278 ПДК

0 809 2427м.
 Масштаб 1:80900

Макс концентрация 1.4189997 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
 При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6042 0322+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.359 ПДК
- 0.712 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.066 ПДК
- 1.278 ПДК

0 809 2427м.
Масштаб 1:80900

Макс концентрация 1.4190105 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=6000$
При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.36 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
Объект : 0029 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Северный Вар.№1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6359 0342+0344



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

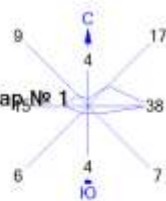
Изолинии в долях ПДК

- 0.0024 ПДК
- 0.0049 ПДК
- 0.0073 ПДК
- 0.0088 ПДК

0 809 2427м.
Масштаб 1:80900

Макс концентрация 0.0097357 ПДК достигается в точке $x=12000$ $y=8500$
При опасном направлении 296° и опасной скорости ветра 6.95 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 13000 м, высота 11000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 27*23
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 _ПЛ 2902+2908+2921+2930+2936



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- * Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.156 ПДК
- 0.312 ПДК
- 0.468 ПДК
- 0.561 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

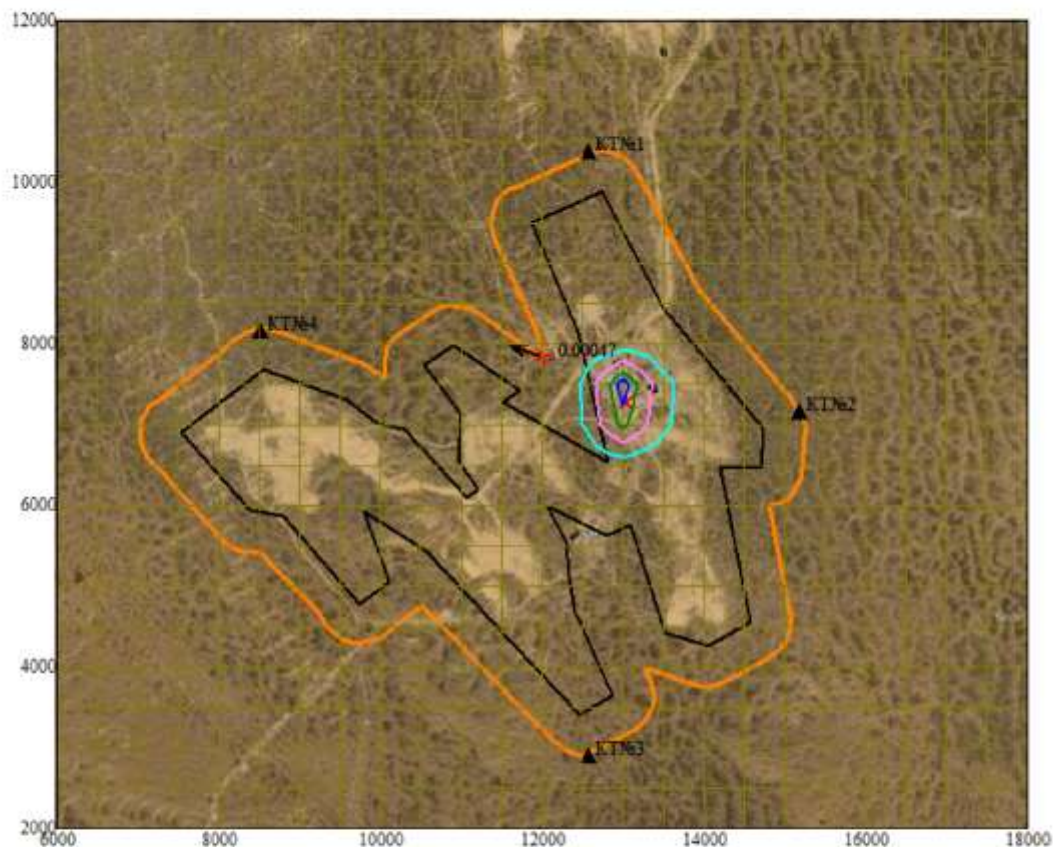
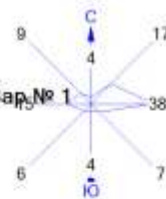
Макс концентрация 0.6237451 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 273° и опасной скорости ветра 9.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

0101 Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0027 ПДК
- 0.0053 ПДК
- 0.0079 ПДК
- 0.0095 ПДК



Макс концентрация 0.0105637 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$

При опасном направлении 171° и опасной скорости ветра 8.6 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

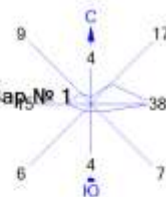
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.151 ПДК
- 0.303 ПДК
- 0.454 ПДК
- 0.545 ПДК

0 735 2205 м.
Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.6054112 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$

При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 1.6 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

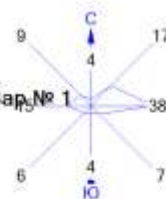
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.092 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.183 ПДК
- 0.274 ПДК
- 0.329 ПДК

0 735 2205 м.
Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.3654591 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$

При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 1.6 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

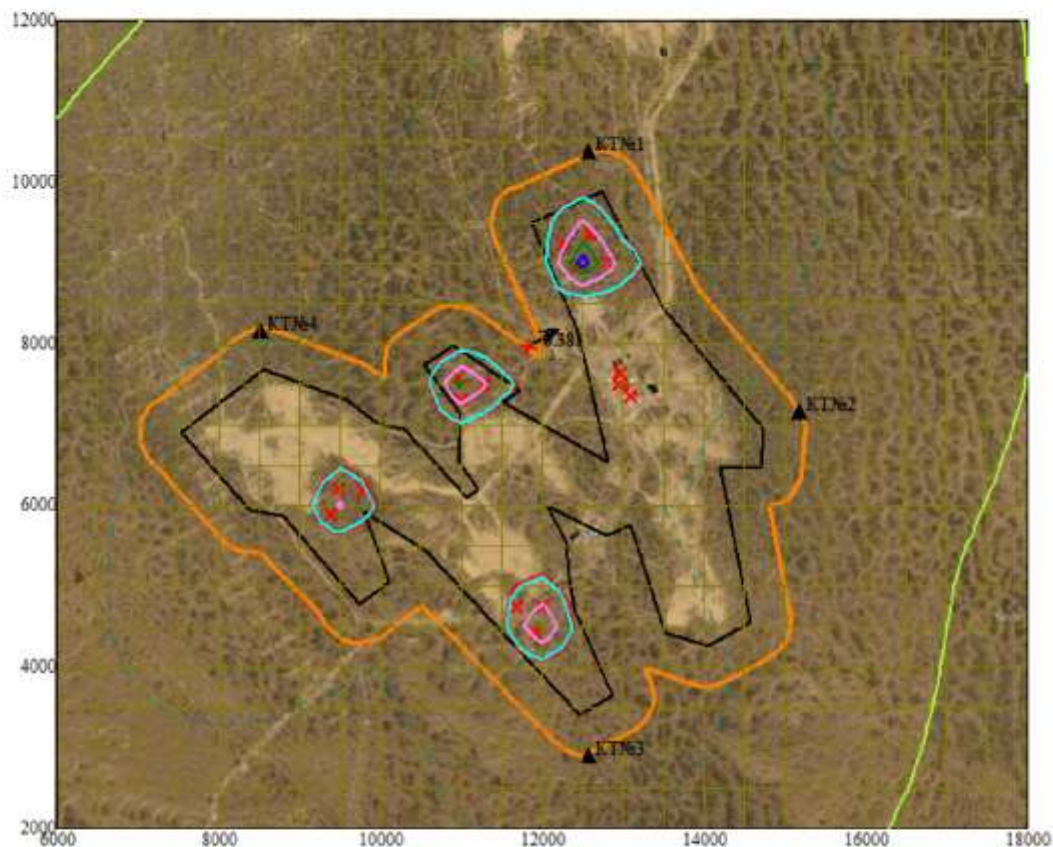
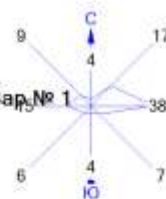
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный 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
- Граница области воздействия
- * Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.061 ПДК
- 2.088 ПДК
- 3.116 ПДК
- 3.732 ПДК



Макс концентрация 4.1428967 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$

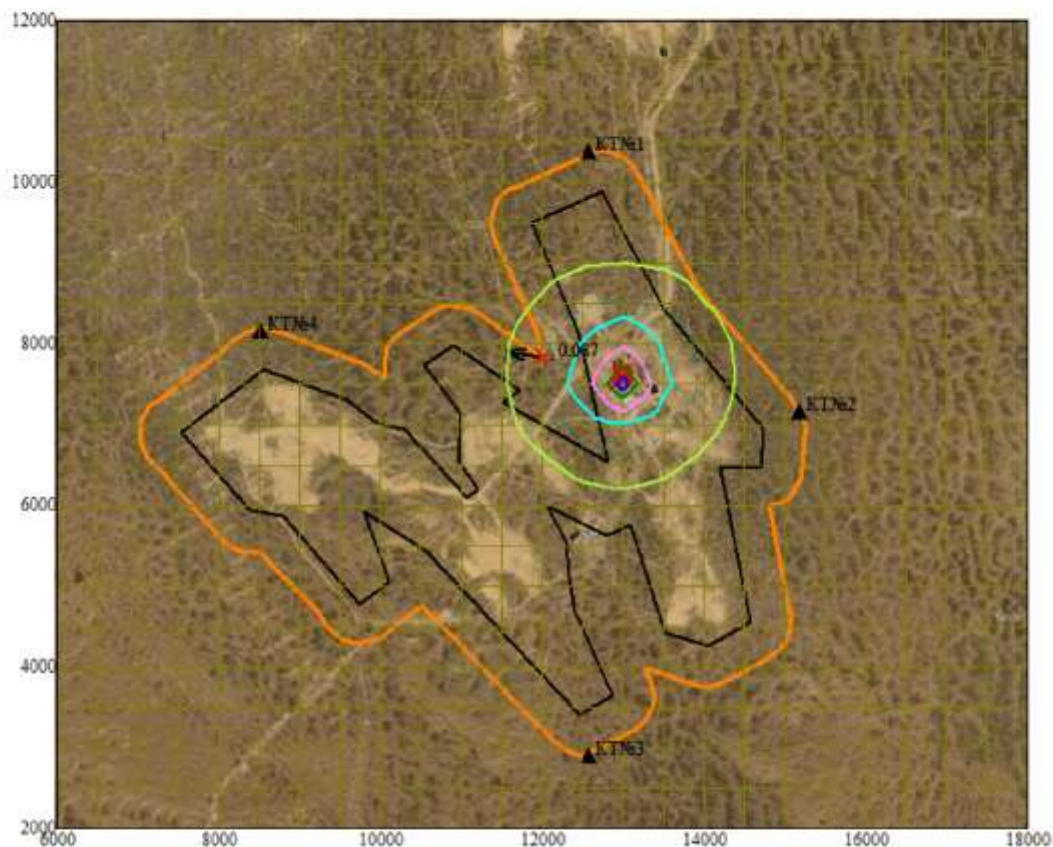
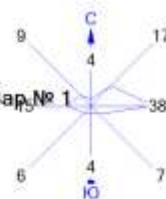
При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0303 Аммиак (32)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

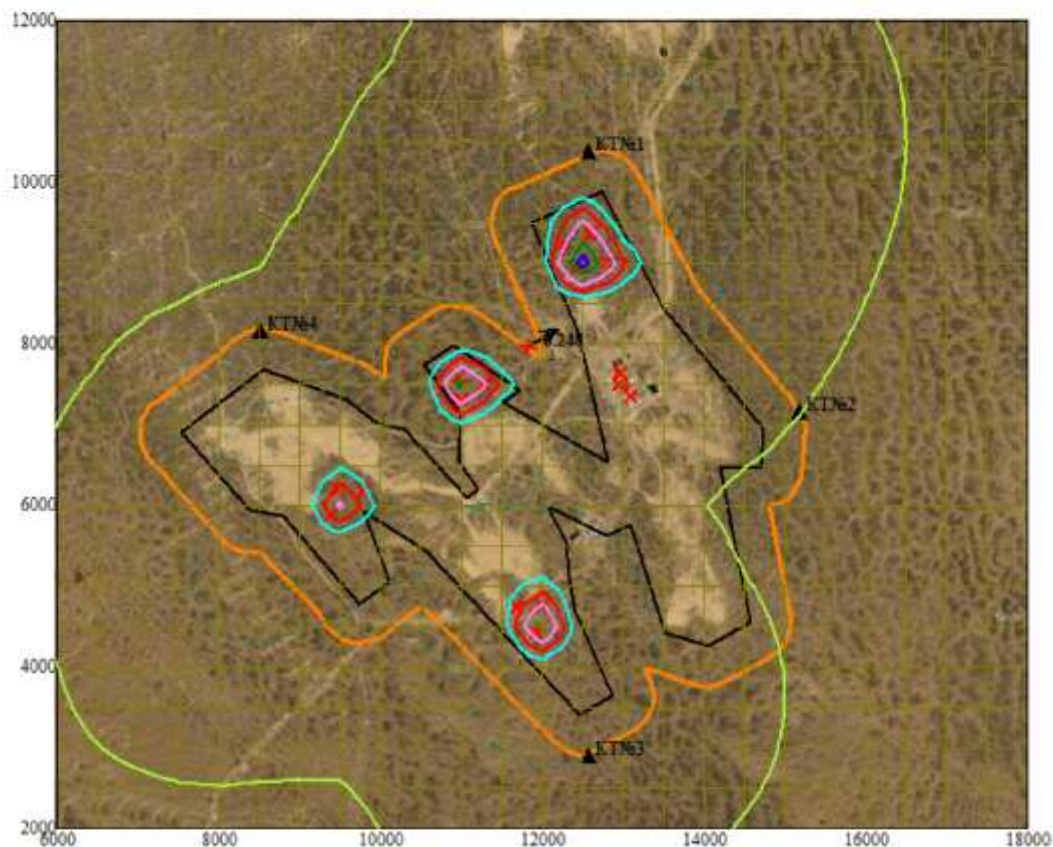
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.181 ПДК
- 0.360 ПДК
- 0.538 ПДК
- 0.645 ПДК



Макс концентрация 0.7163941 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 340° и опасной скорости ветра 1.93 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

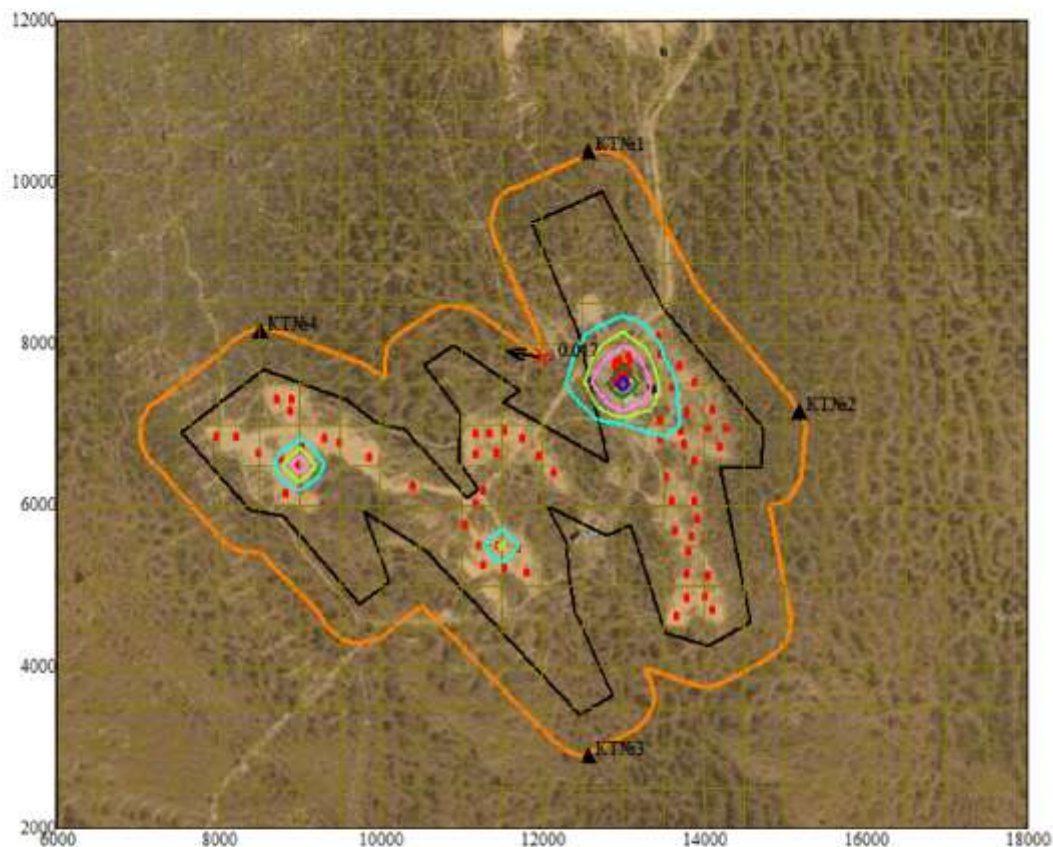
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.689 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.356 ПДК
- 2.024 ПДК
- 2.424 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 2.6911542 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0322 Серная кислота (517)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

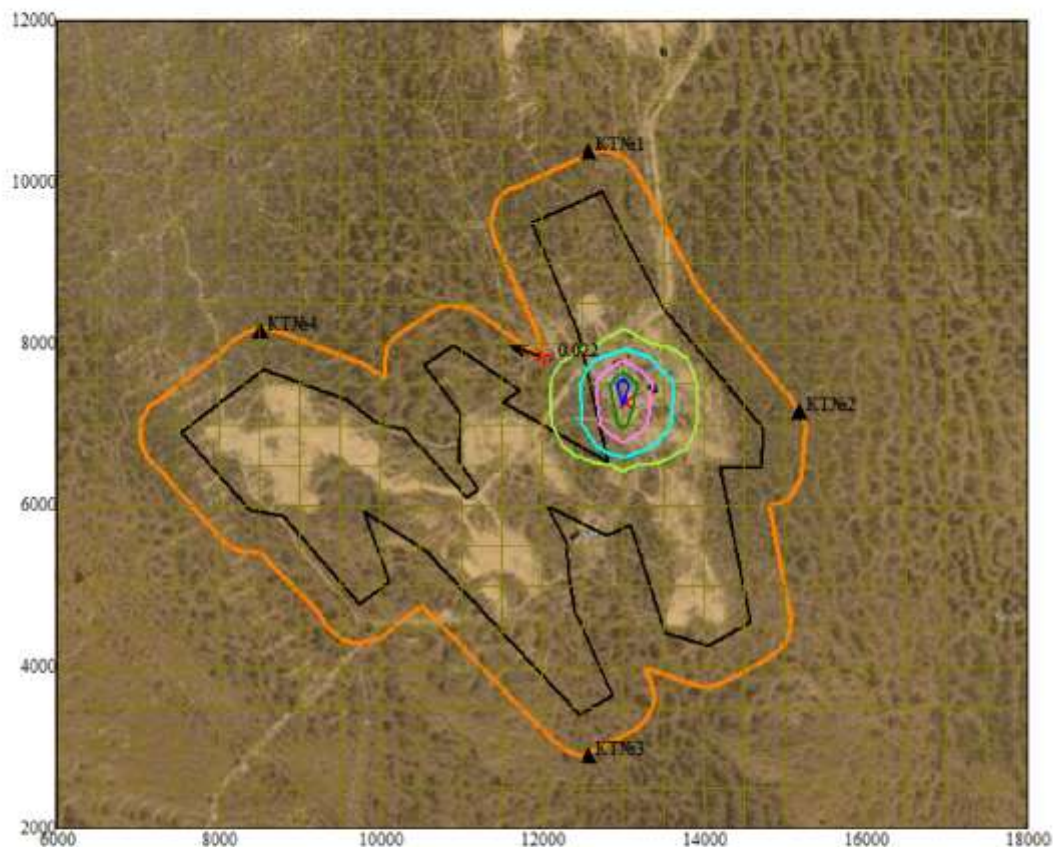
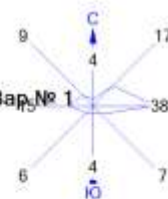
Изолинии в долях ПДК

- 0.034 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.066 ПДК
- 0.099 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.119 ПДК



Макс концентрация 0.1316216 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$
 При опасном направлении 344° и опасной скорости ветра 1.61 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0323 Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682°)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

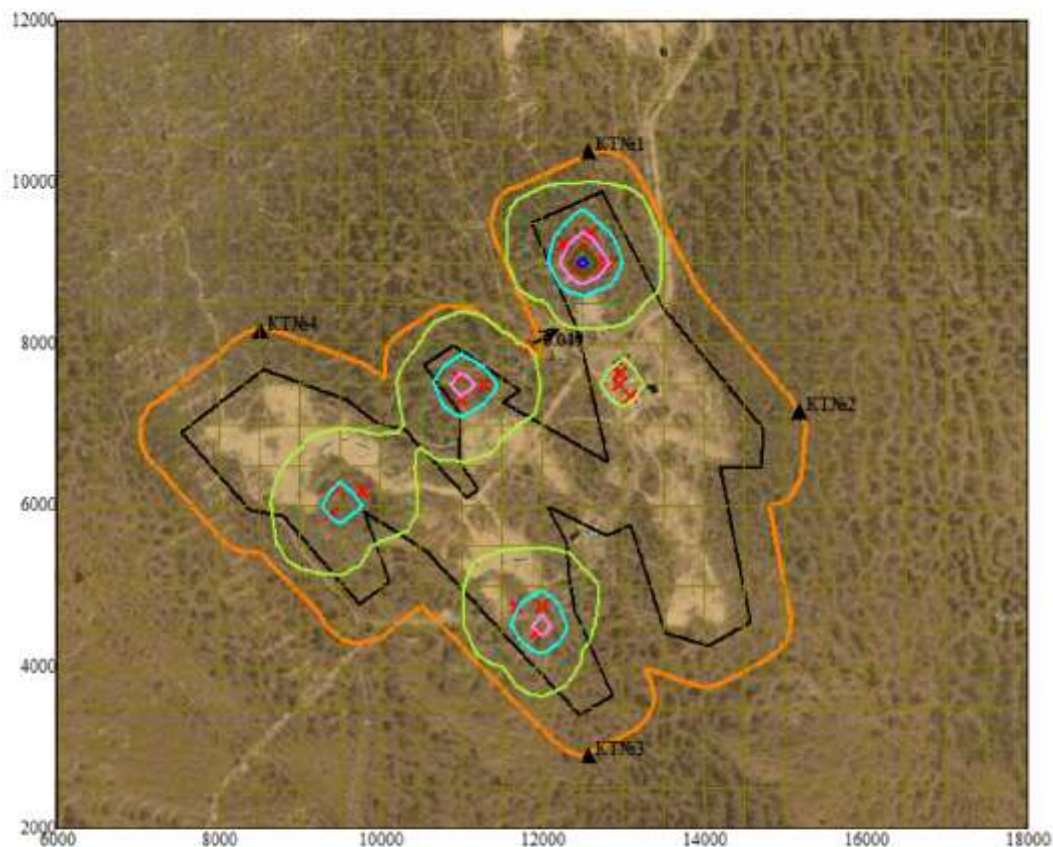
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.123 ПДК
- 0.246 ПДК
- 0.369 ПДК
- 0.442 ПДК



Макс концентрация 0.4912125 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 171° и опасной скорости ветра 8.6 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный 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
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.362 ПДК
- 0.722 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.083 ПДК
- 1.299 ПДК



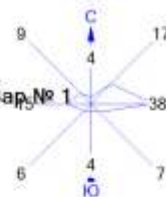
Макс концентрация 1.4430181 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.64 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный 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
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.142 ПДК
- 0.279 ПДК
- 0.416 ПДК
- 0.498 ПДК

0 735 2205 м.
Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.5523862 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$

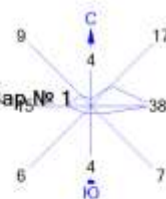
При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

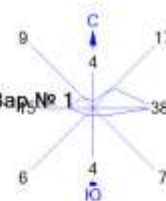
Изолинии в долях ПДК

- 0.0014 ПДК
- 0.0029 ПДК
- 0.0043 ПДК
- 0.0051 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.0056972 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$
 При опасном направлении 81° и опасной скорости ветра 2.09 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.036 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.070 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.104 ПДК
- 0.124 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

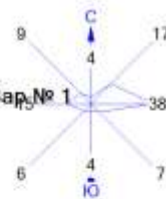
Макс концентрация 0.1380636 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0041 ПДК
- 0.0082 ПДК
- 0.012 ПДК
- 0.015 ПДК

0 735 2205 м.
Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.0164139 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$

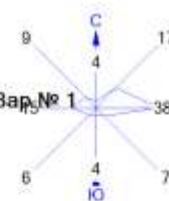
При опасном направлении 182° и опасной скорости ветра 1 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0406 Полиэтилен (Полиэтен) (989*)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.015 ПДК
- 0.029 ПДК
- 0.044 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.052 ПДК



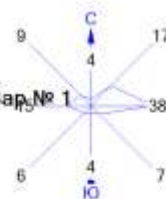
Макс концентрация 0.0581448 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$
 При опасном направлении 189° и опасной скорости ветра 9.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502")



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- - - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0051 ПДК
- 0.010 ПДК
- 0.015 ПДК
- 0.018 ПДК



Макс концентрация 0.0201334 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$

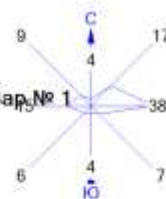
При опасном направлении 77° и опасной скорости ветра 1.77 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

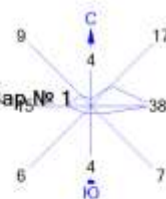
Изолинии в долях ПДК

- 0.0031 ПДК
- 0.0062 ПДК
- 0.0093 ПДК
- 0.011 ПДК

0 735 2205м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.0123969 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$
 При опасном направлении 77° и опасной скорости ветра 1.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

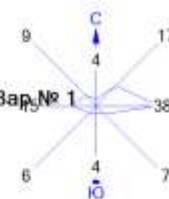
Изолинии в долях ПДК

- 0.0062 ПДК
- 0.012 ПДК
- 0.019 ПДК
- 0.022 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.0247937 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$
 При опасном направлении 77° и опасной скорости ветра 1.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0602 Бензол (64)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- - Граница области воздействия
- * Расчетные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

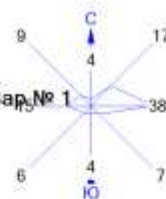
Изолинии в долях ПДК

- 0.029 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.057 ПДК
- 0.086 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.103 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.1140118 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$
 При опасном направлении 77° и опасной скорости ветра 1.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

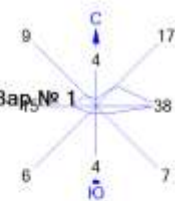
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.102 ПДК
- 0.204 ПДК
- 0.305 ПДК
- 0.366 ПДК



Макс концентрация 0.4063605 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 273° и опасной скорости ветра 4.29 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0621 Метилбензол (349)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.014 ПДК
- 0.027 ПДК
- 0.040 ПДК
- 0.048 ПДК
- 0.050 ПДК



Макс концентрация 0.0537503 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$
 При опасном направлении 77° и опасной скорости ветра 1.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0627 Этилбензол (675)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

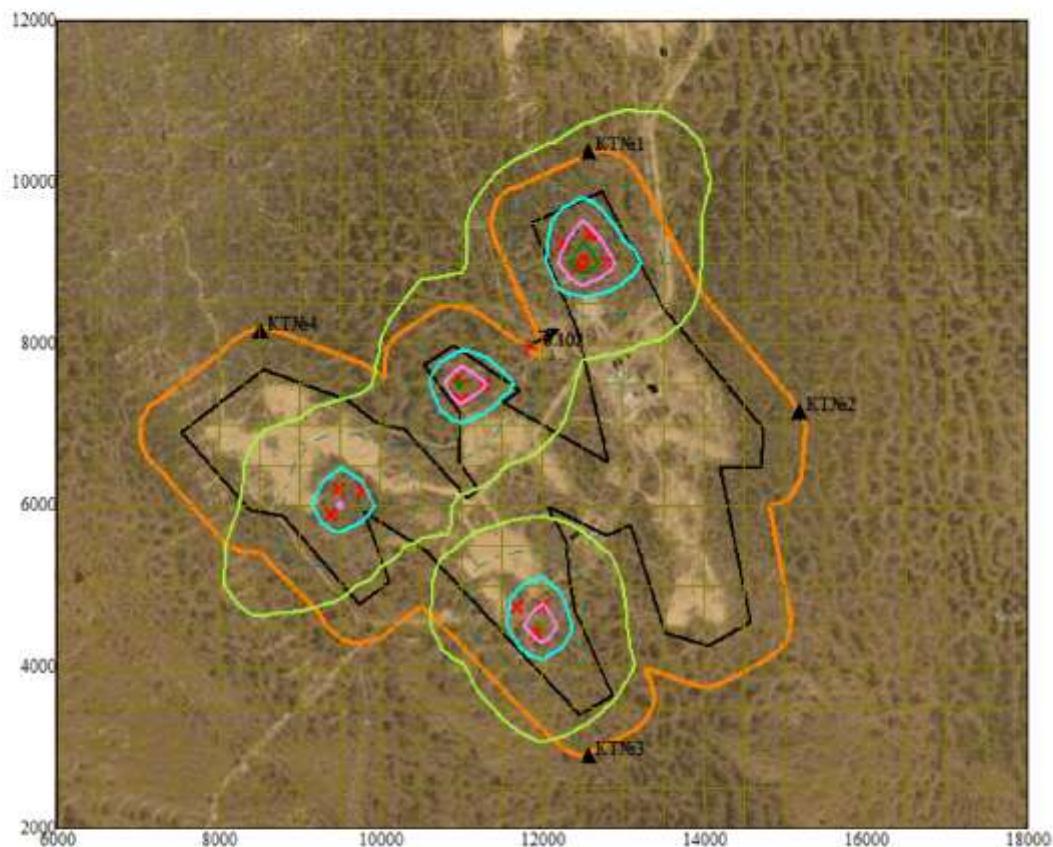
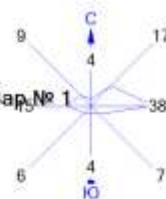
Изолинии в долях ПДК

- 0.011 ПДК
- 0.022 ПДК
- 0.033 ПДК
- 0.040 ПДК

0 735 2205м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.044587 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$.
 При опасном направлении 77° и опасной скорости ветра 1.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

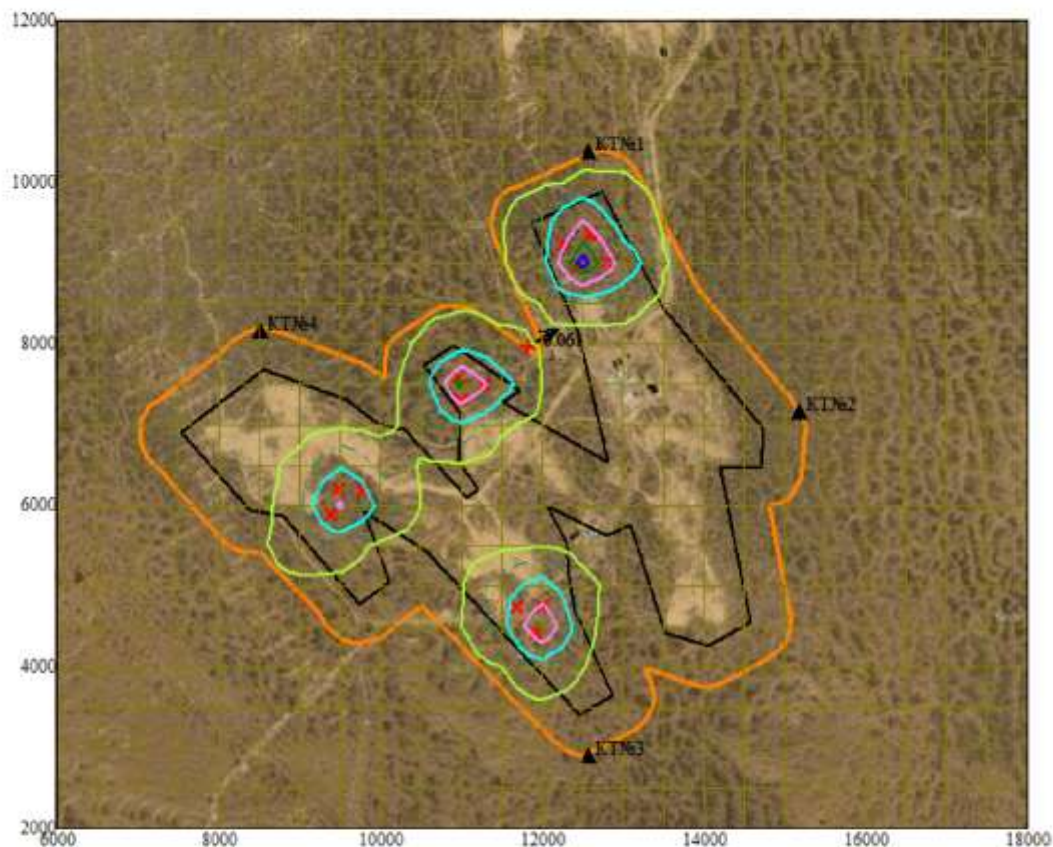
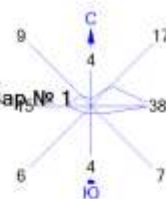
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.283 ПДК
- 0.557 ПДК
- 0.831 ПДК
- 0.995 ПДК
- 1.0 ПДК



Макс концентрация 1.1049918 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчетные точки, группа N 90
- † Макс. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.170 ПДК
- 0.334 ПДК
- 0.489 ПДК
- 0.597 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

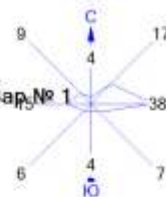
Макс концентрация 0.6629951 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

1555 Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.083 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.165 ПДК
- 0.248 ПДК
- 0.297 ПДК

0 735 2205 м.
Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.3298543 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$

При опасном направлении 189° и опасной скорости ветра 5.27 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

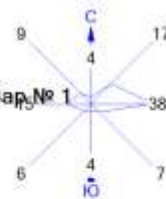
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0088 ПДК
- 0.018 ПДК
- 0.026 ПДК
- 0.032 ПДК

0 735 2205м.
Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.0352995 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$

При опасном направлении 73° и опасной скорости ветра 0.75 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2752 Уайт-спирит (1294*)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.020 ПДК
- 0.041 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.061 ПДК
- 0.073 ПДК



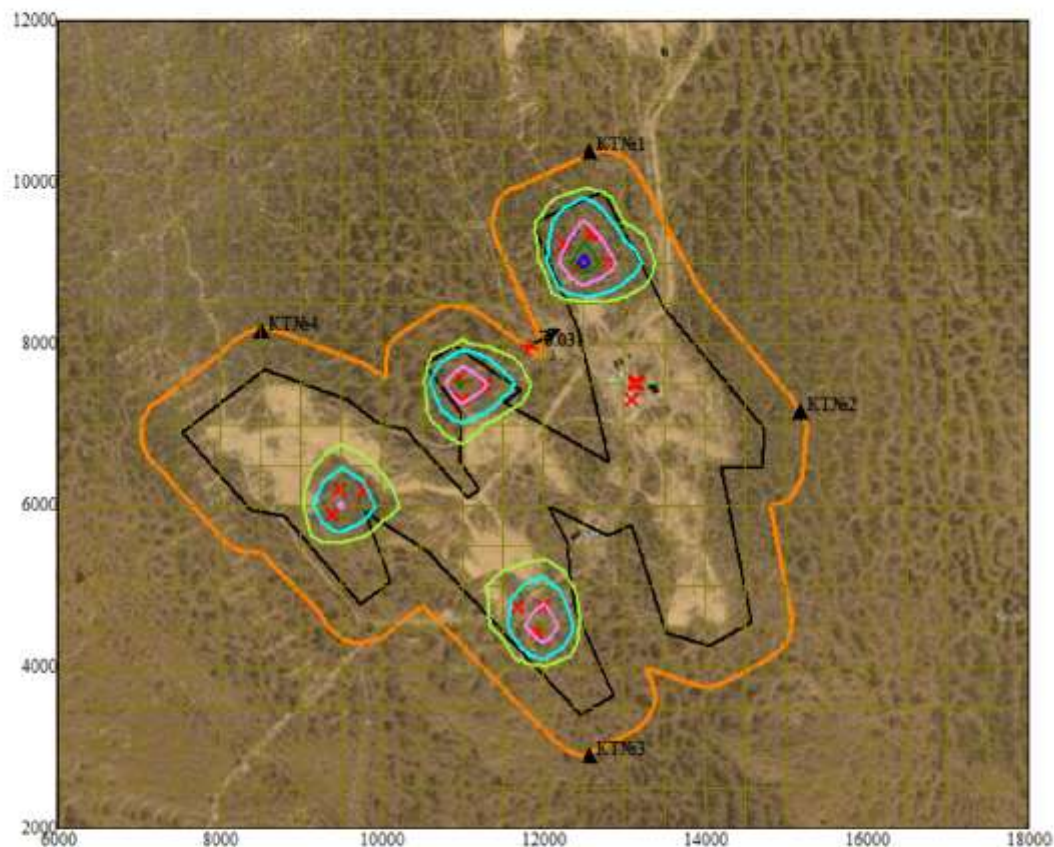
Макс концентрация 0.0812721 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 273° и опасной скорости ветра 4.29 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изопинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.085 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.167 ПДК
- 0.249 ПДК
- 0.299 ПДК



Макс концентрация 0.3314976 ПДК достигается в точке $x=12500$ $y=9000$

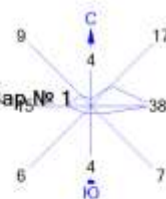
При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,

шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2902 Взвешенные частицы (116)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.155 ПДК
- 0.311 ПДК
- 0.466 ПДК
- 0.559 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

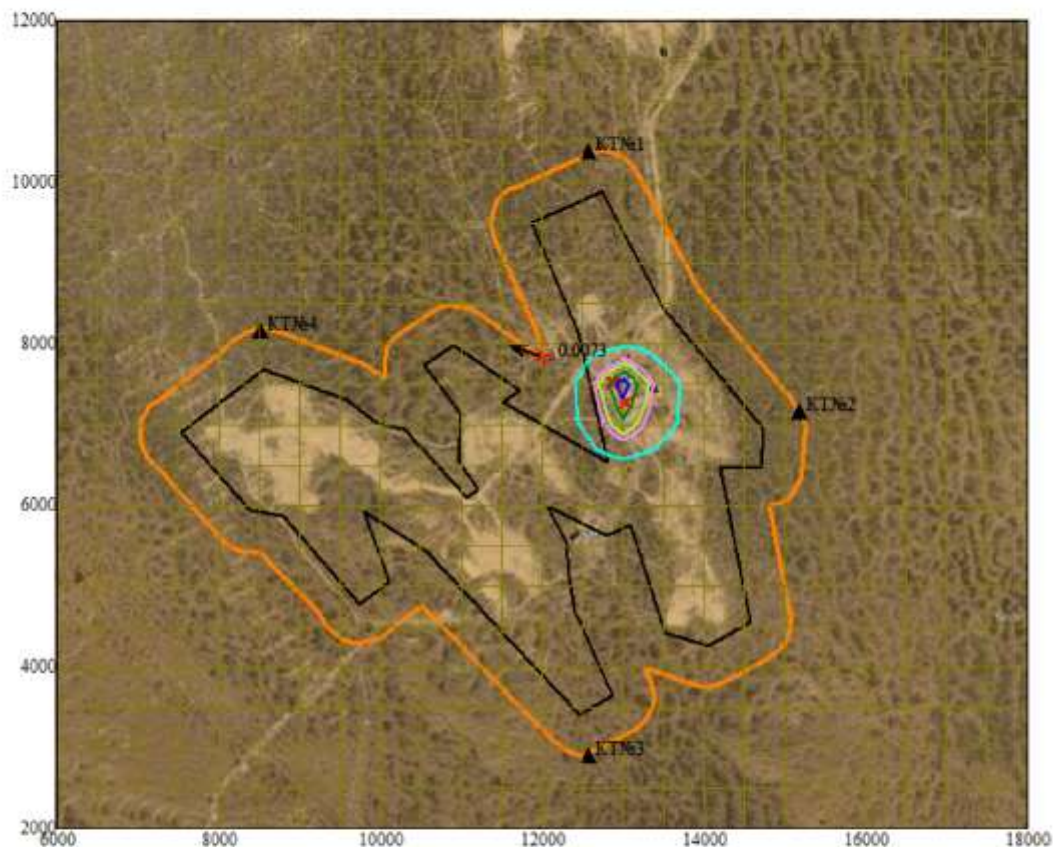
Макс концентрация 0.620867 ПДК достигается в точке $x=13000$ $y=7500$
 При опасном направлении 273° и опасной скорости ветра 9.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.022 ПДК
- 0.044 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.065 ПДК
- 0.078 ПДК

0 735 2205м.
Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.0866993 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 170° и опасной скорости ветра 4.23 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25×21
 Расчет на существующее положение.



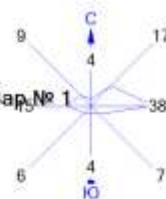
— Территория предприятия
 □ Санитарно-защитные зоны, групп
 — Граница области воздействия
 • Расчетные точки, группа N 90
 † Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

— 0.047 ПДК
— 0.050 ПДК
— 0.093 ПДК
— 0.100 ПДК
— 0.140 ПДК
— 0.168 ПДК

0 735 2205м.
Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.1864855 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
При опасном направлении 189° и опасной скорости ветра 9.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2936 Пыль древесная (1039*)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

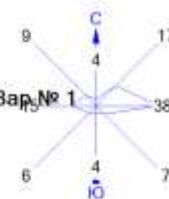
Изолинии в долях ПДК

- 0.0035 ПДК
- 0.0069 ПДК
- 0.010 ПДК
- 0.012 ПДК



Макс концентрация 0.0138365 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 277° и опасной скорости ветра 9.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6001 0303+0333



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

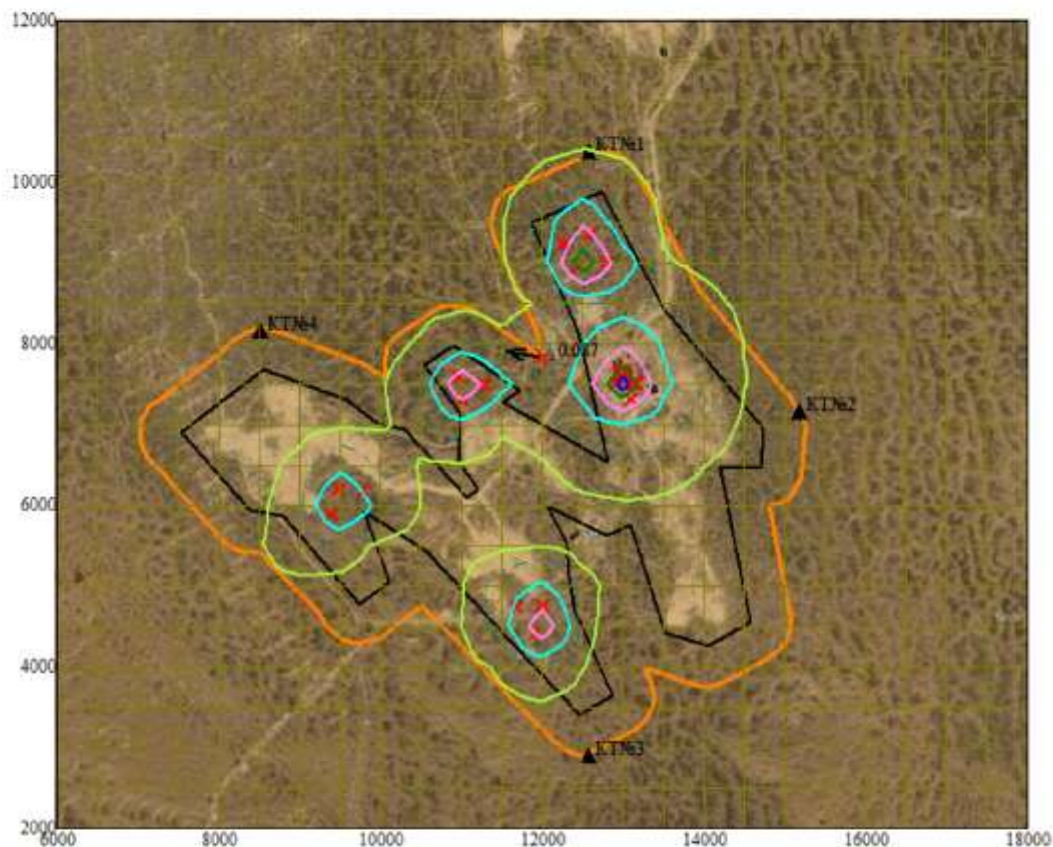
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.181 ПДК
- 0.360 ПДК
- 0.538 ПДК
- 0.645 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.7163941 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 340° и опасной скорости ветра 1.93 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6002 0303+0333+1325



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- t Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

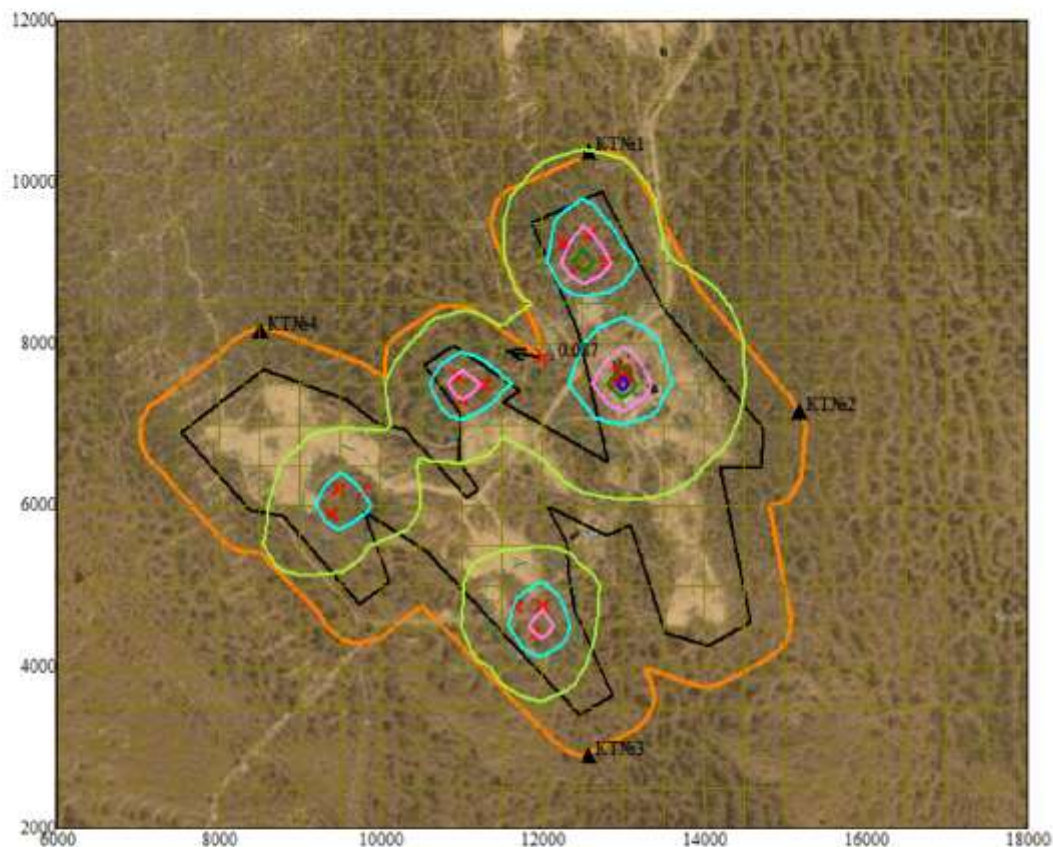
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.191 ПДК
- 0.373 ПДК
- 0.556 ПДК
- 0.665 ПДК

0 735 2205м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.7383049 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 340° и опасной скорости ветра 1.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6003 0303+1325



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- t Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

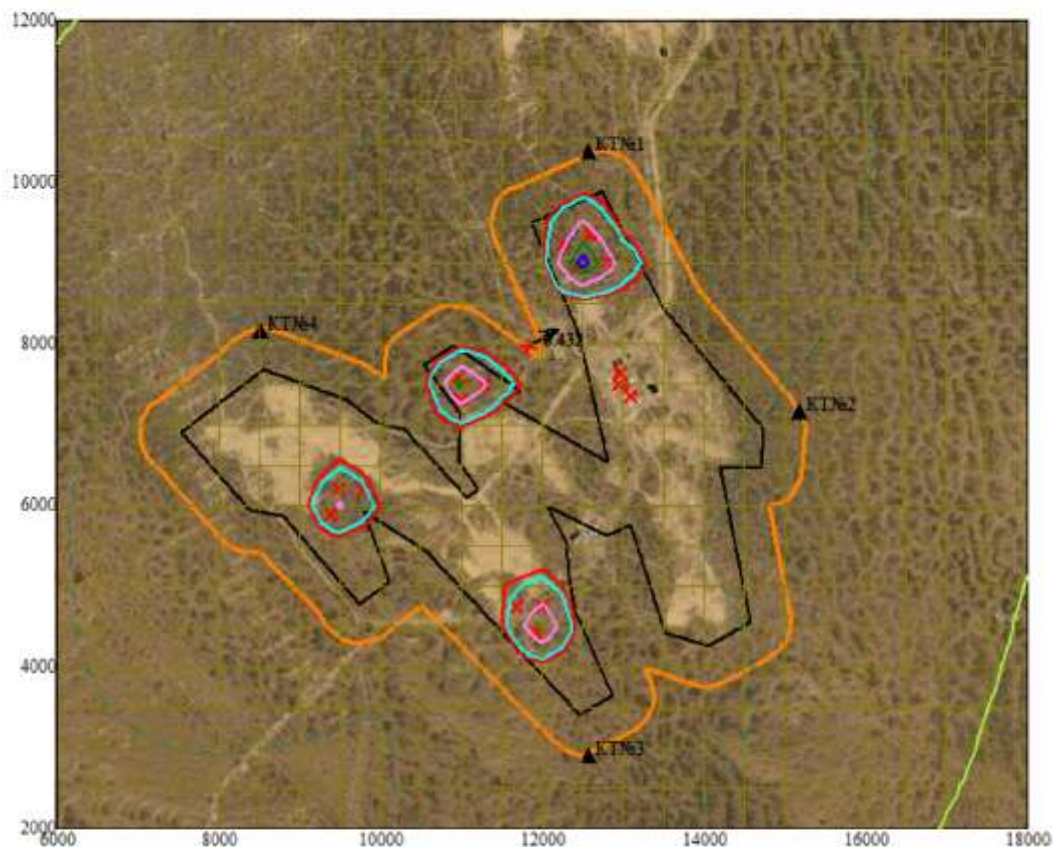
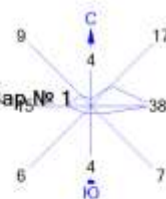
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.191 ПДК
- 0.373 ПДК
- 0.556 ПДК
- 0.665 ПДК

0 735 2205м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.7383049 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 340° и опасной скорости ветра 1.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

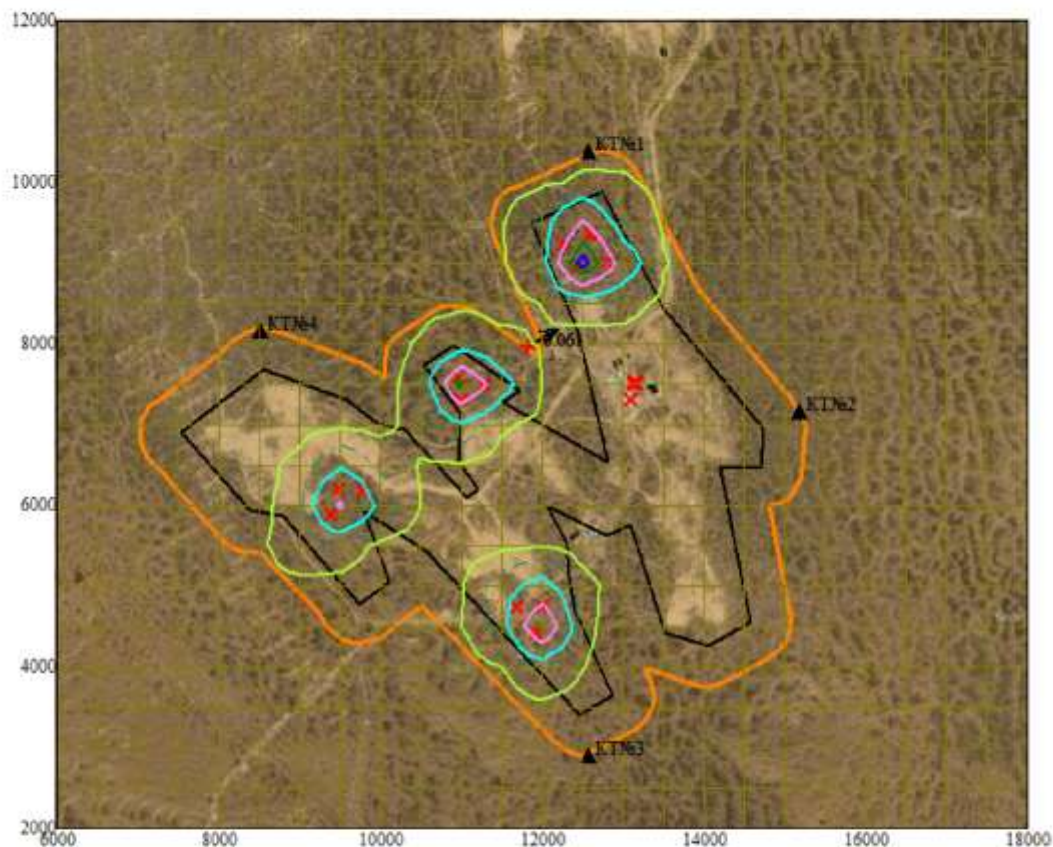
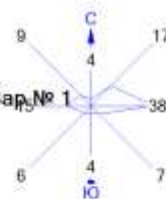
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.203 ПДК
- 2.367 ПДК
- 3.531 ПДК
- 4.230 ПДК

0 735 2205м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 4.6952829 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6037 0333+1325



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- - - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- * Расчетные точки, группа N 90
- t Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

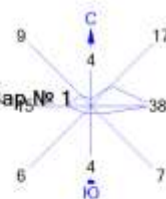
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.170 ПДК
- 0.334 ПДК
- 0.489 ПДК
- 0.597 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.6629951 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6041 0330+0342



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

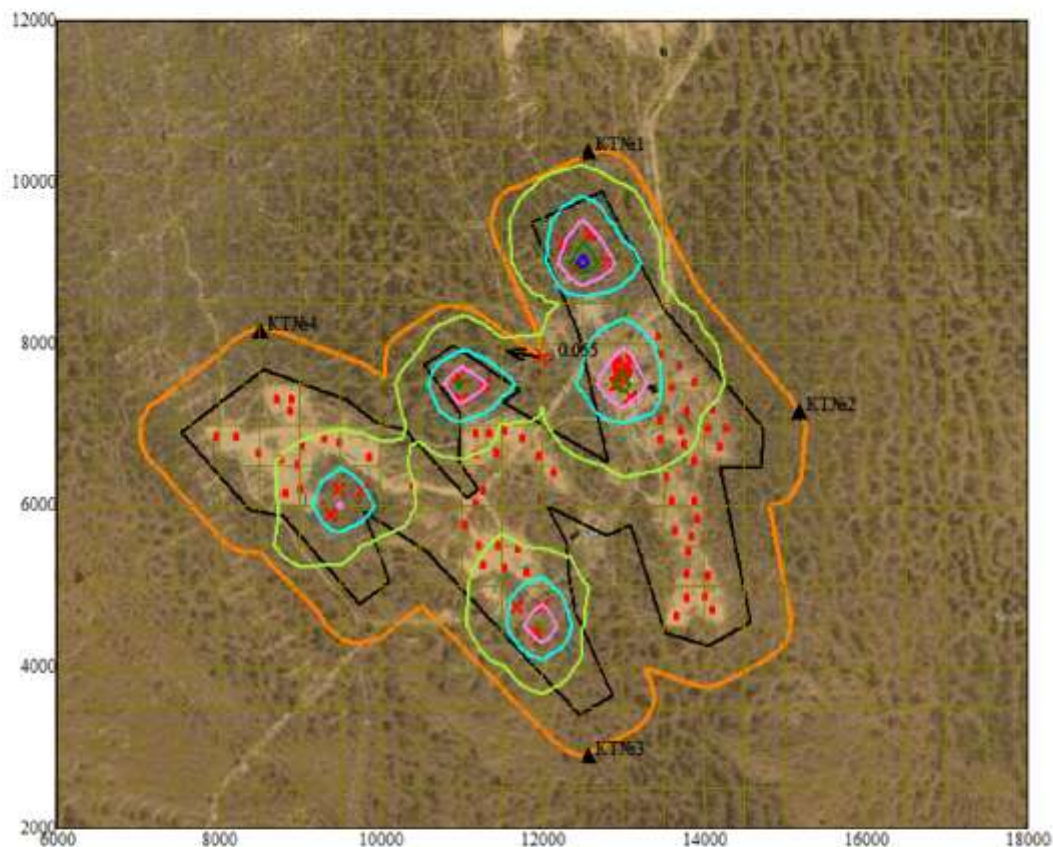
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.142 ПДК
- 0.279 ПДК
- 0.416 ПДК
- 0.498 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.5523862 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6042 0322+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

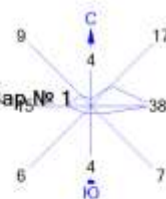
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.143 ПДК
- 0.280 ПДК
- 0.416 ПДК
- 0.498 ПДК

0 735 2205 м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.552641 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6044 0330+0333



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- - - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- * Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

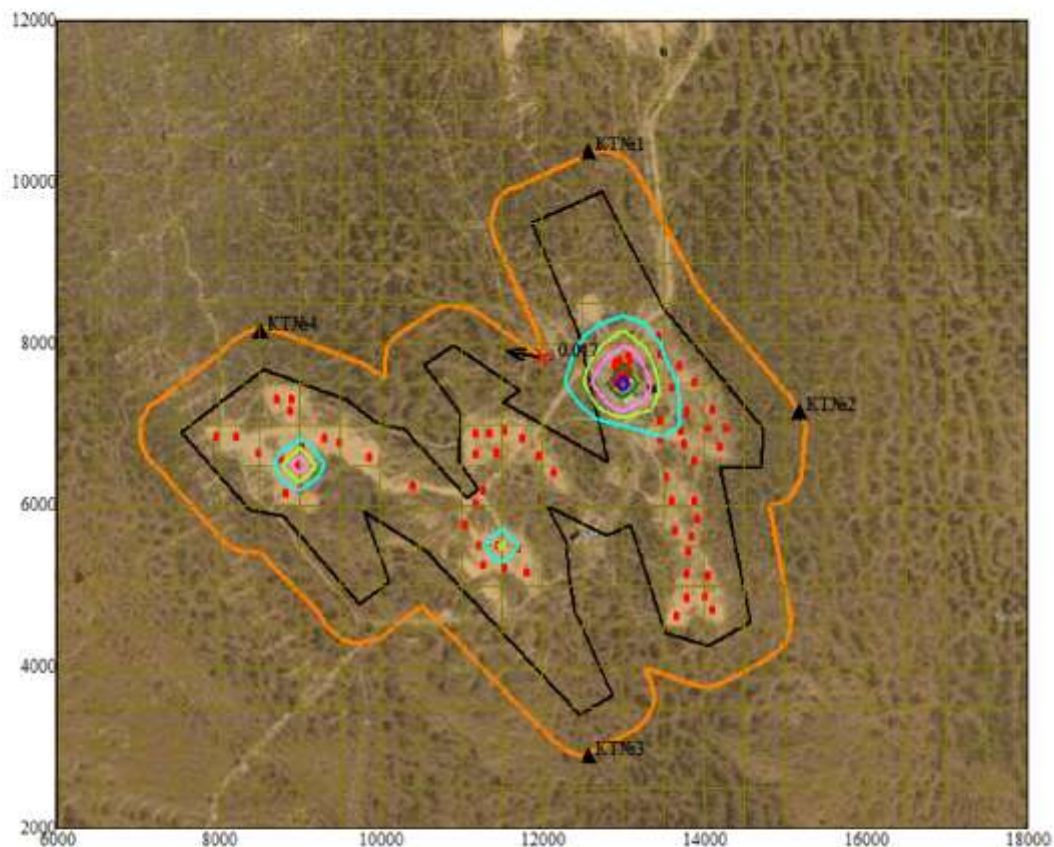
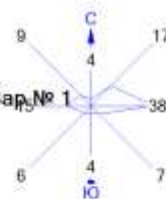
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.142 ПДК
- 0.279 ПДК
- 0.416 ПДК
- 0.498 ПДК

0 735 2205м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.5523862 ПДК достигается в точке $x = 12500$ $y = 9000$
 При опасном направлении 238° и опасной скорости ветра 1.28 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0028 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток Южный Вар. № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6046 0302+0316+0322



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

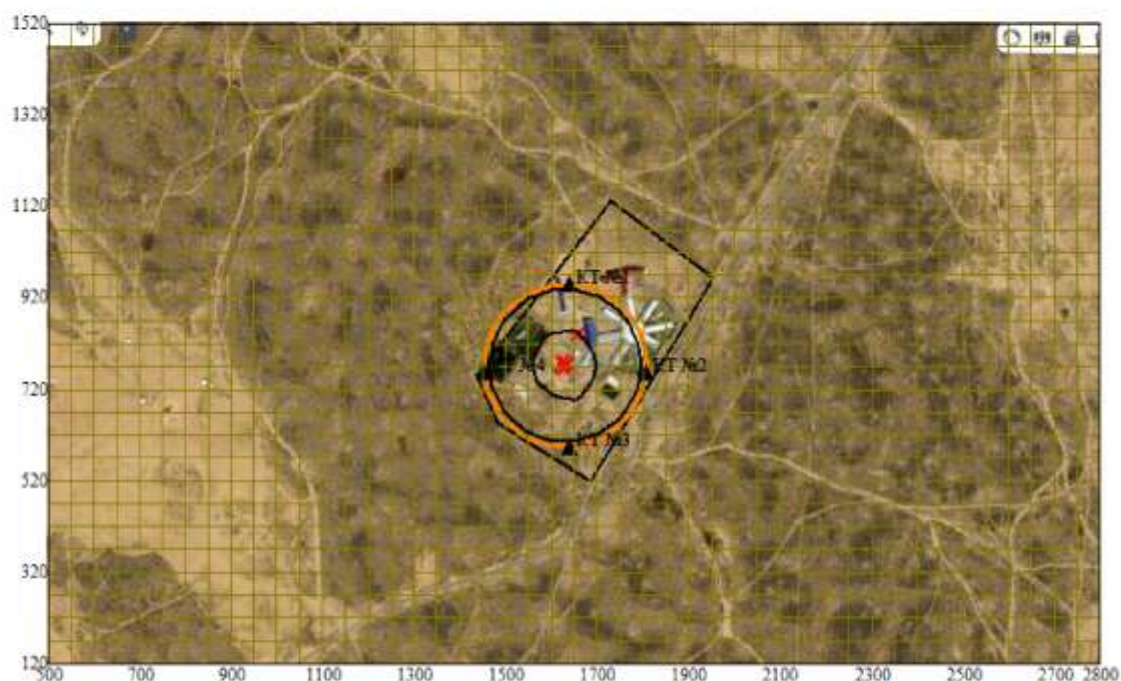
Изолинии в долях ПДК

- 0.034 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.066 ПДК
- 0.099 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.119 ПДК

0 735 2205м.
 Масштаб 1:73500

Макс концентрация 0.1316213 ПДК достигается в точке $x = 13000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 344° и опасной скорости ветра 1.61 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 12000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 25*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0032 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 __OV Граница области воздействия по МРК-2014



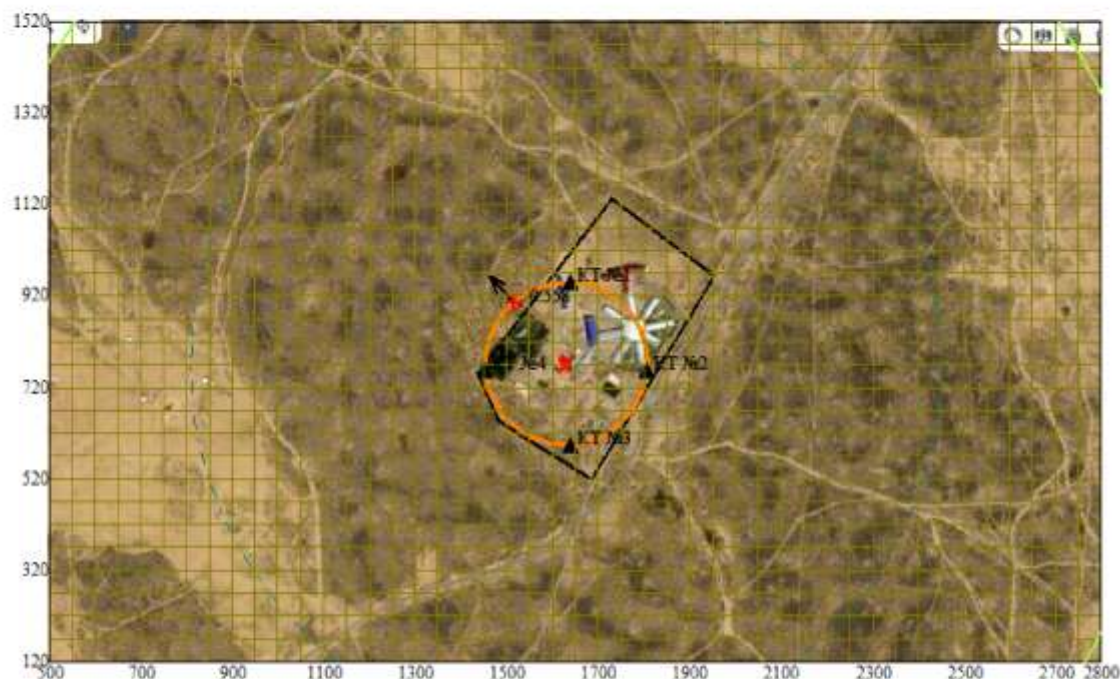
Условные обозначения:
 — Территория предприятия
 — Граница области воздействия
 * Расчётные точки, группа N 90
 † Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 1.0 ПДК

0 130 390м
 Масштаб 1:13000

Макс концентрация 1.1763625 ПДК достигается в точке $x=1550$ $y=720$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2300 м, высота 1400 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 47*29
 Граница области воздействия по МРК-2014

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0032 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



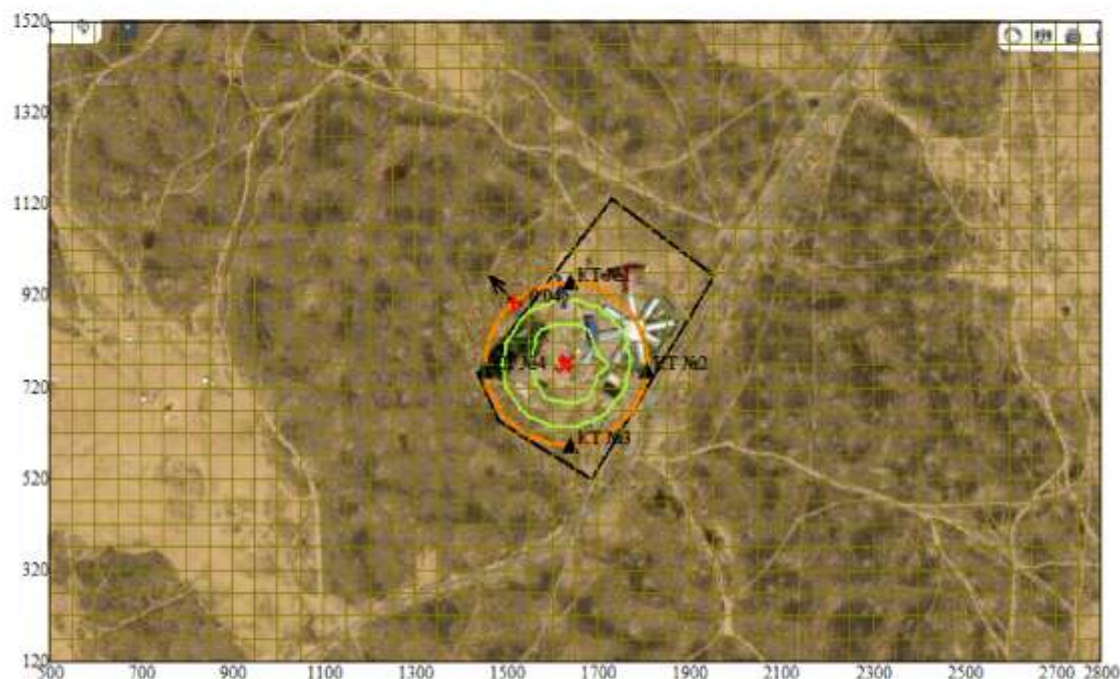
Условные обозначения:
 — Территория предприятия
 — Граница области воздействия
 * Расчётные точки, группа N 90
 t Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.050 ПДК
 — 0.100 ПДК

0 130 390м.
 Масштаб 1:13000

Макс концентрация 0.6742719 ПДК достигается в точке $x = 1550$ $y = 720$
 При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.05 м/с
 Расчётный прямоугольник № 1, ширина 2300 м, высота 1400 м,
 шаг расчётной сетки 50 м, количество расчётных точек 47*29
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0032 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



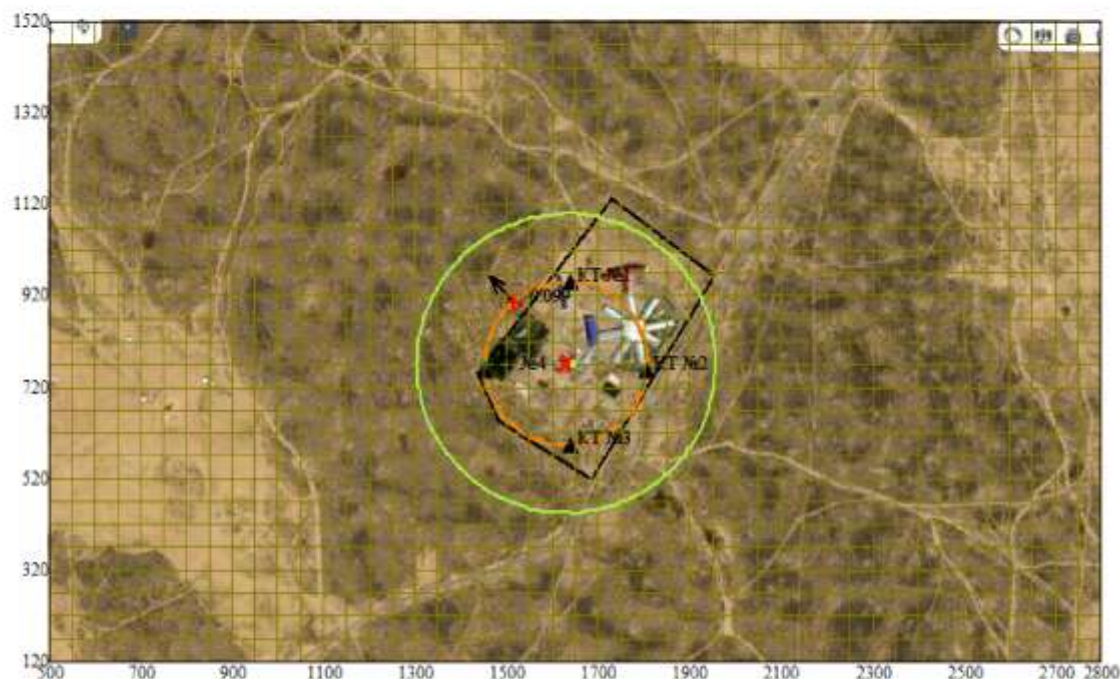
Условные обозначения:
 — Территория предприятия
 — Граница области воздействия
 * Расчётные точки, группа N 90
 t Макс. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

Изопроцентные в долях ПДК
 0.050 ПДК

0 130 390м.
 Масштаб 1:13000

Макс концентрация 0.0547973 ПДК достигается в точке $x=1550$ $y=720$
 При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.05 м/с
 Расчётный прямоугольник № 1, ширина 2300 м, высота 1400 м,
 шаг расчётной сетки 50 м, количество расчётных точек 47*29
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0032 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:
 — Территория предприятия
 — Граница области воздействия
 * Расчётные точки, группа N 90
 t Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.050 ПДК
 — 0.100 ПДК

0 130 390м.
 Масштаб 1:13000

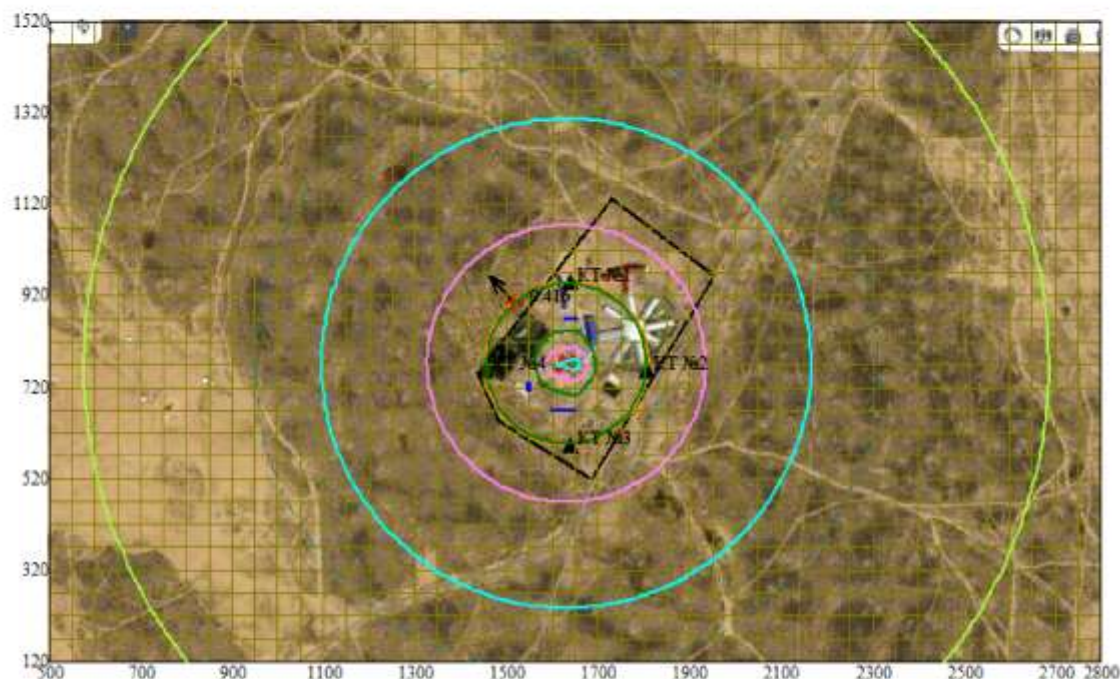
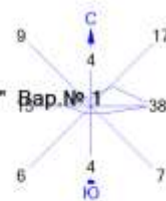
Макс концентрация 0.1611892 ПДК достигается в точке $x=1600$ $y=720$
 При опасном направлении 31° и опасной скорости ветра 1.05 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2300 м, высота 1400 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 47*29
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0032 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак" Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- t Макс. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.142 ПДК
- 0.279 ПДК
- 0.416 ПДК
- 0.498 ПДК

0 130 390м.
Масштаб 1:13000

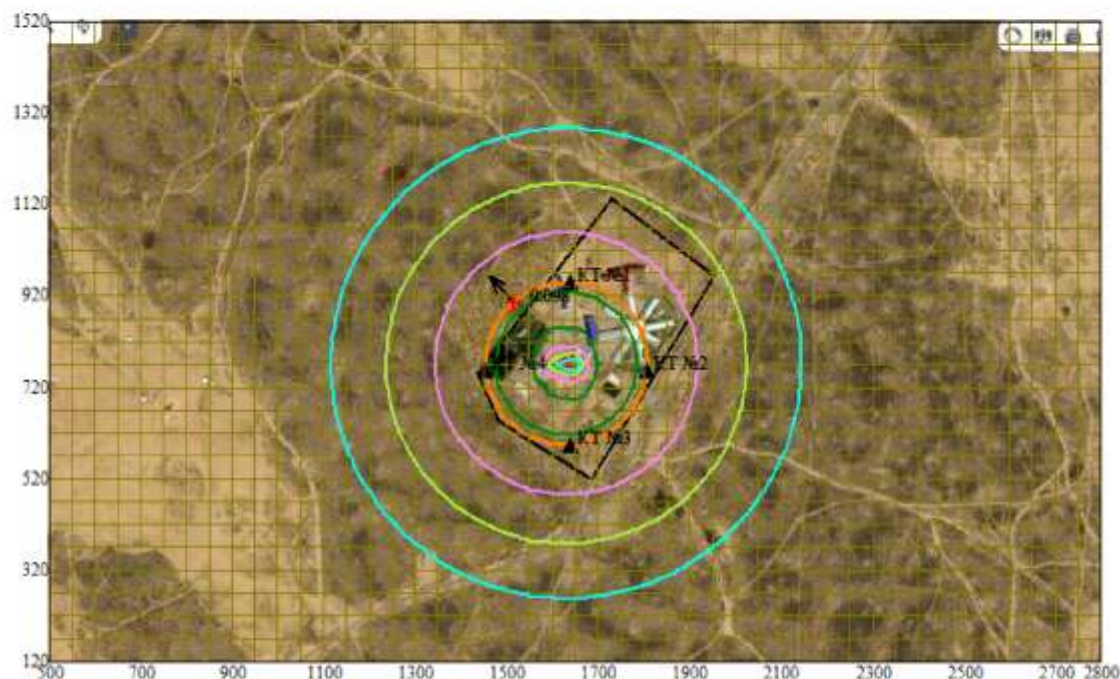
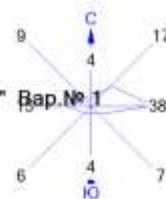
Макс концентрация 0.5020908 ПДК достигается в точке $x=1550$ $y=720$
 При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.05 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2300 м, высота 1400 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 47*29
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0032 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак" Вар.№1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Граница области воздействия
- * Расчётные точки, группа N 90
- t Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изопинии в долях ПДК

- 0.036 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.070 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.104 ПДК

0 130 390м.
Масштаб 1:13000

Макс концентрация 0.1187221 ПДК достигается в точке $x=1550$ $y=720$

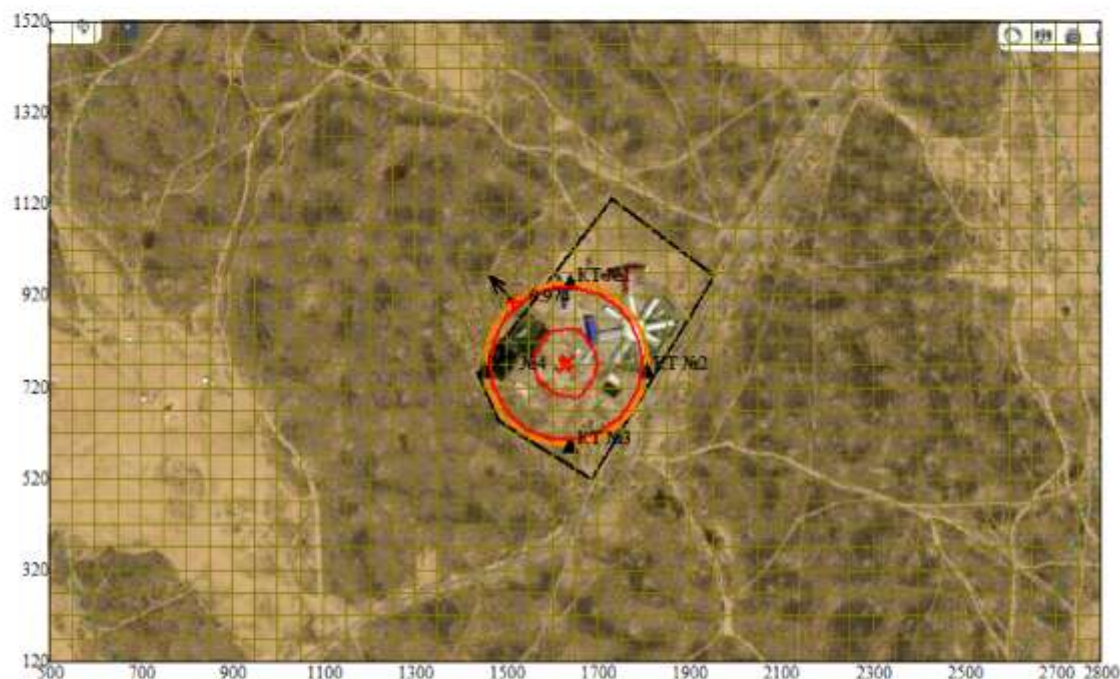
При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.05 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2300 м, высота 1400 м,

шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 47*29

Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0032 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



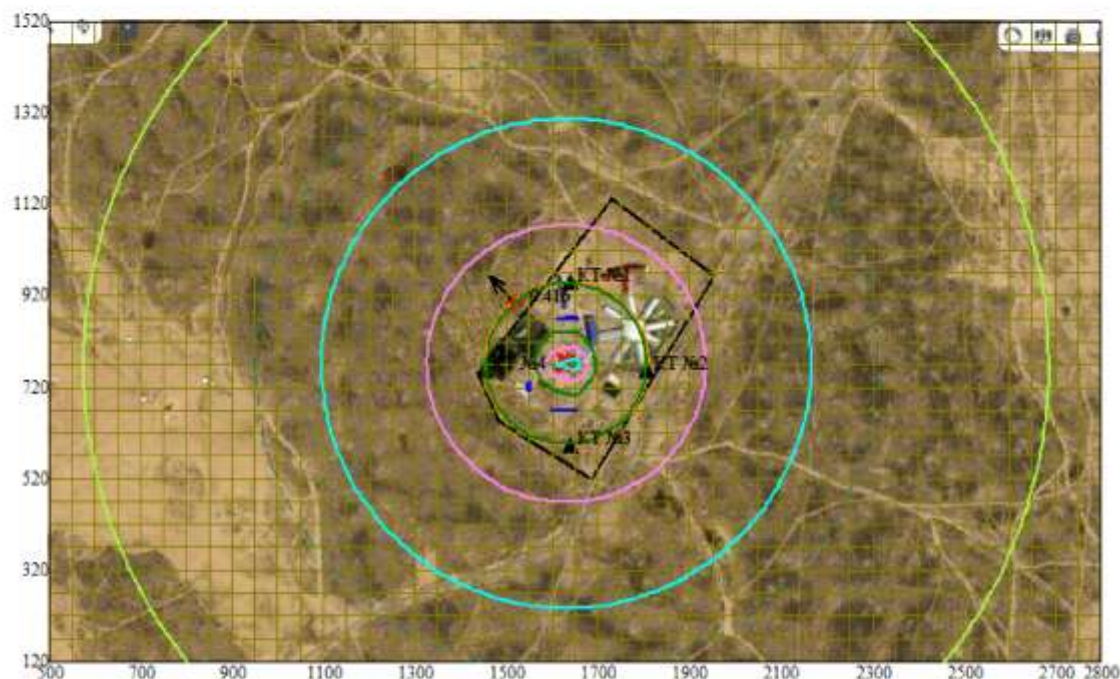
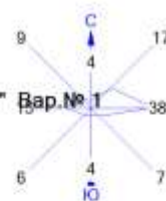
Условные обозначения:
 — Территория предприятия
 — Граница области воздействия
 * Расчётные точки, группа N 90
 t Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.100 ПДК
 — 1.0 ПДК

0 130 390м.
 Масштаб 1:13000

Макс концентрация 1.1763625 ПДК достигается в точке $x = 1550$ $y = 720$
 При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.05 м/с
 Расчётный прямоугольник № 1, ширина 2300 м, высота 1400 м,
 шаг расчётной сетки 50 м, количество расчётных точек 47*29
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0032 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" местор-ия Моинкум - вахтовый лагерь "Шанырак"
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6044 0330+0333



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- t Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

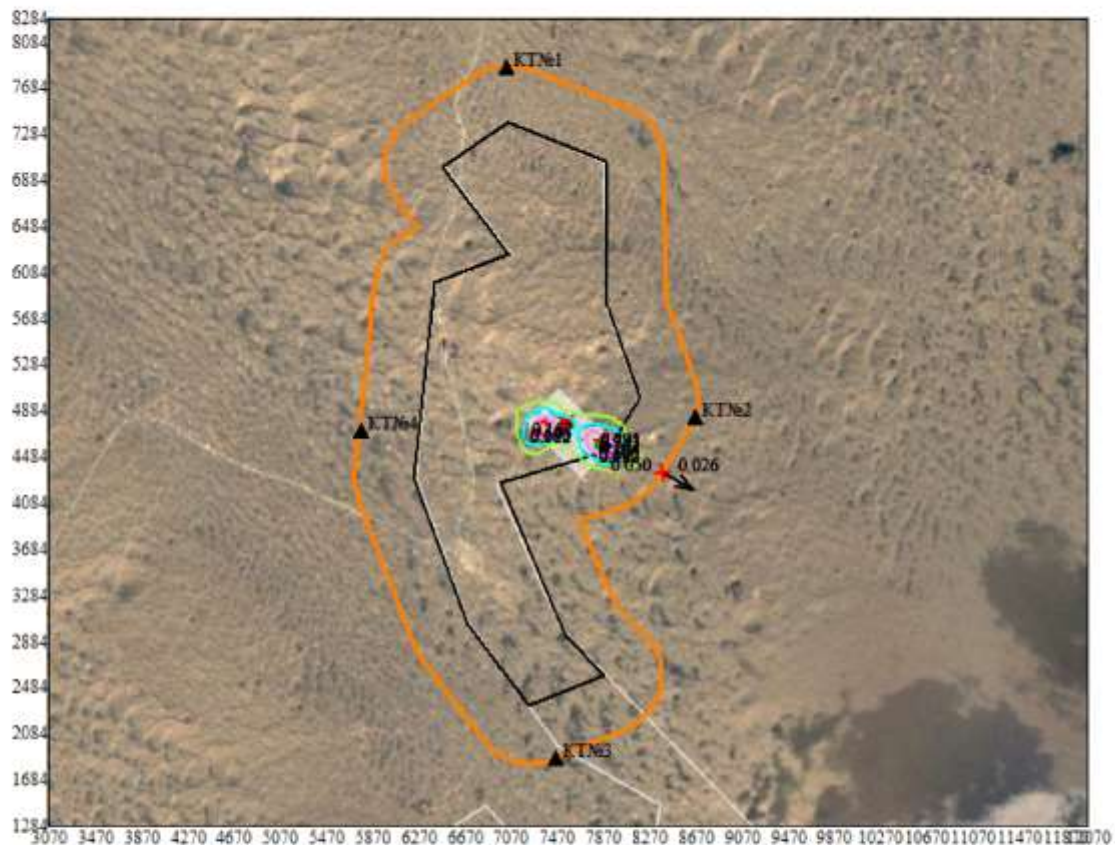
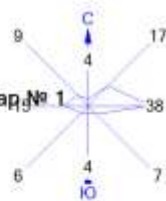
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.142 ПДК
- 0.279 ПДК
- 0.416 ПДК
- 0.498 ПДК

0 130 390м.
 Масштаб 1:13000

Макс концентрация 0.5028822 ПДК достигается в точке $x=1550$ $y=720$
 При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.04 м/с
 Расчётный прямоугольник № 1, ширина 2300 м, высота 1400 м,
 шаг расчётной сетки 50 м, количество расчётных точек 47*29
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0030 Промплощадка уч. №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ТКДІ Вард № 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0322 Серная кислота (517)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- * Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

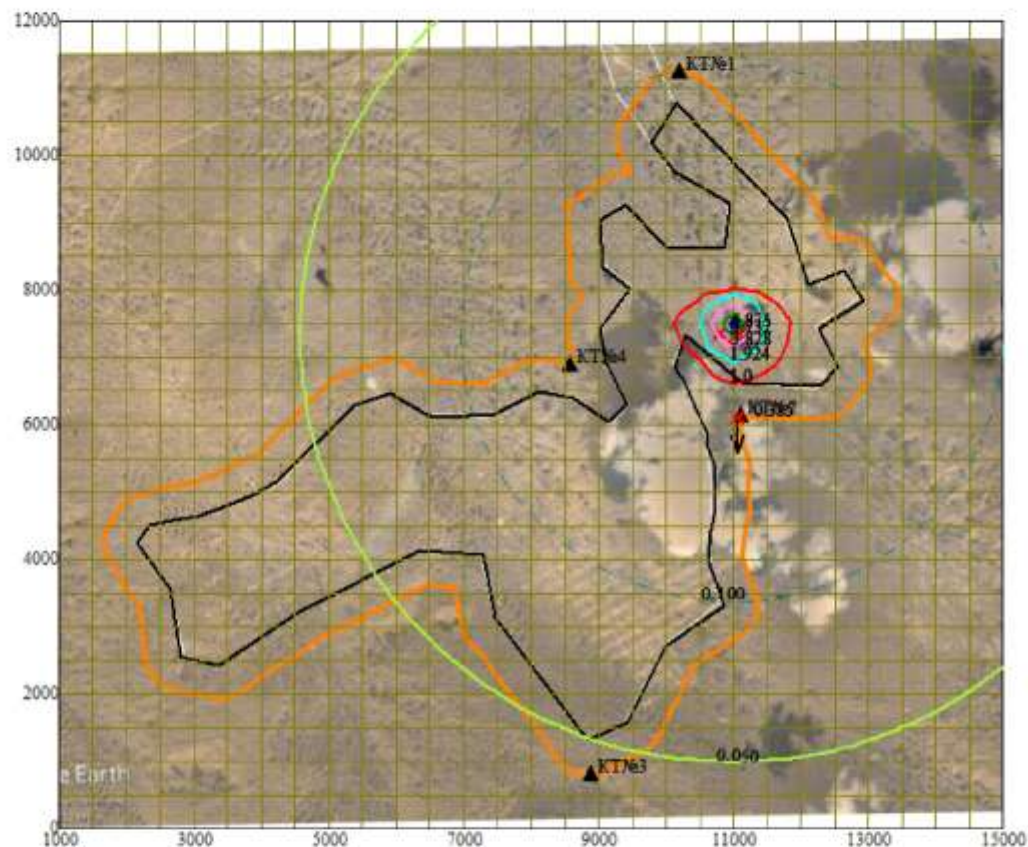
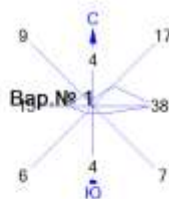
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.082 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.162 ПДК
- 0.243 ПДК
- 0.291 ПДК

0 515 1545м.
 Масштаб 1:51500

Макс концентрация 0.3231504 ПДК достигается в точке $x = 7870$ $y = 4584$
 При опасном направлении 91° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 9000 м, высота 7000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 91°71
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- * Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

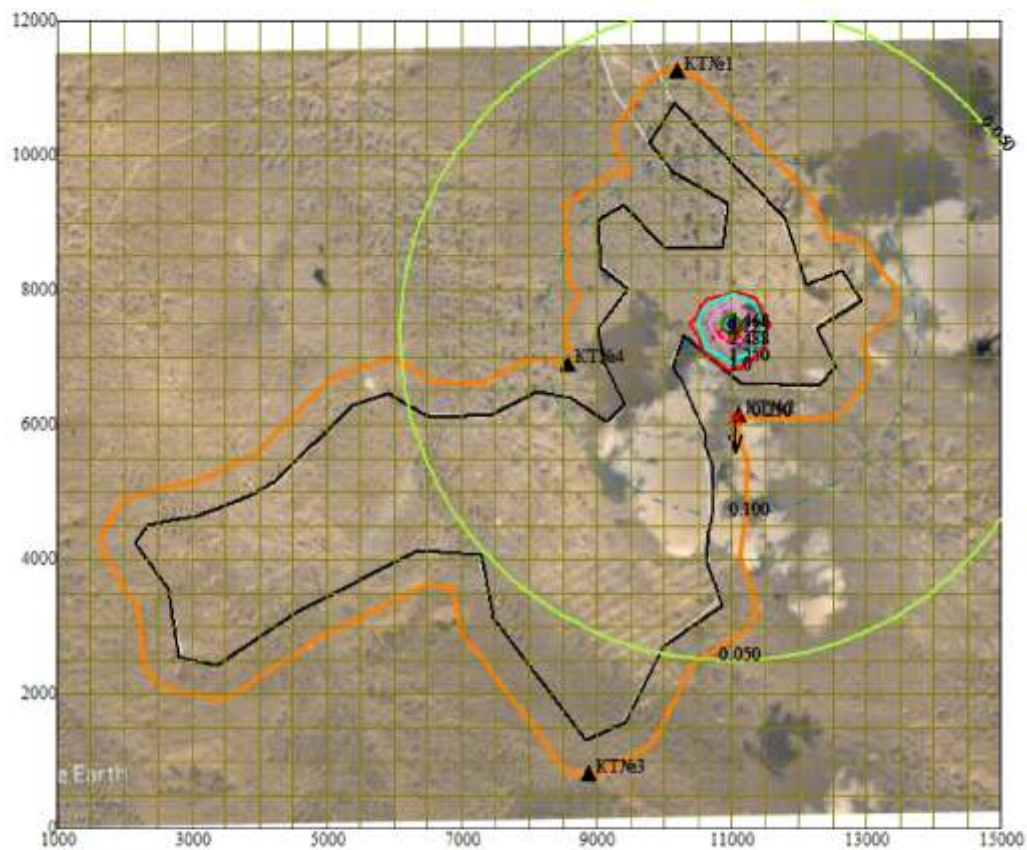
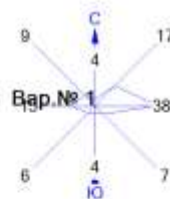
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.924 ПДК
- 3.828 ПДК
- 5.732 ПДК
- 6.875 ПДК

0 882 2646м.
 Масштаб 1:88200

Макс концентрация 7.6364527 ПДК достигается в точке $x = 11000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

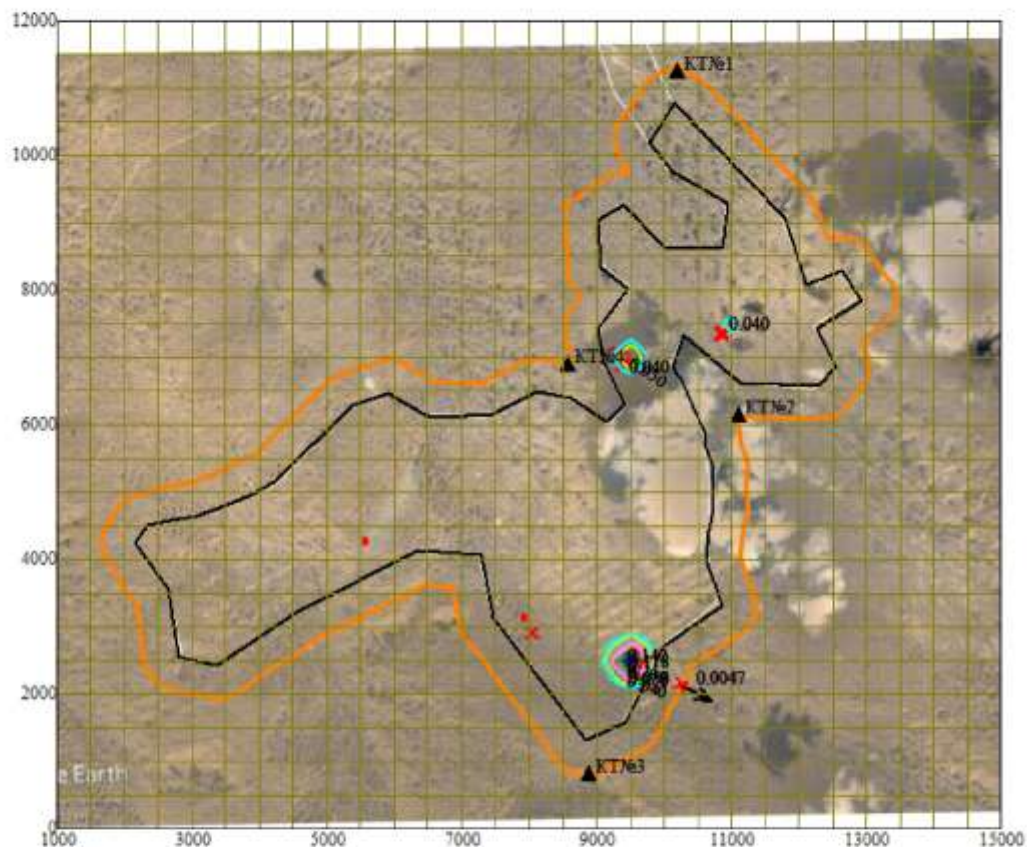
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.250 ПДК
- 2.488 ПДК
- 3.725 ПДК
- 4.468 ПДК

0 882 2646м.
 Масштаб 1:88200

Макс концентрация 4.9625711 ПДК достигается в точке $x = 11000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0322 Серная кислота (517)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

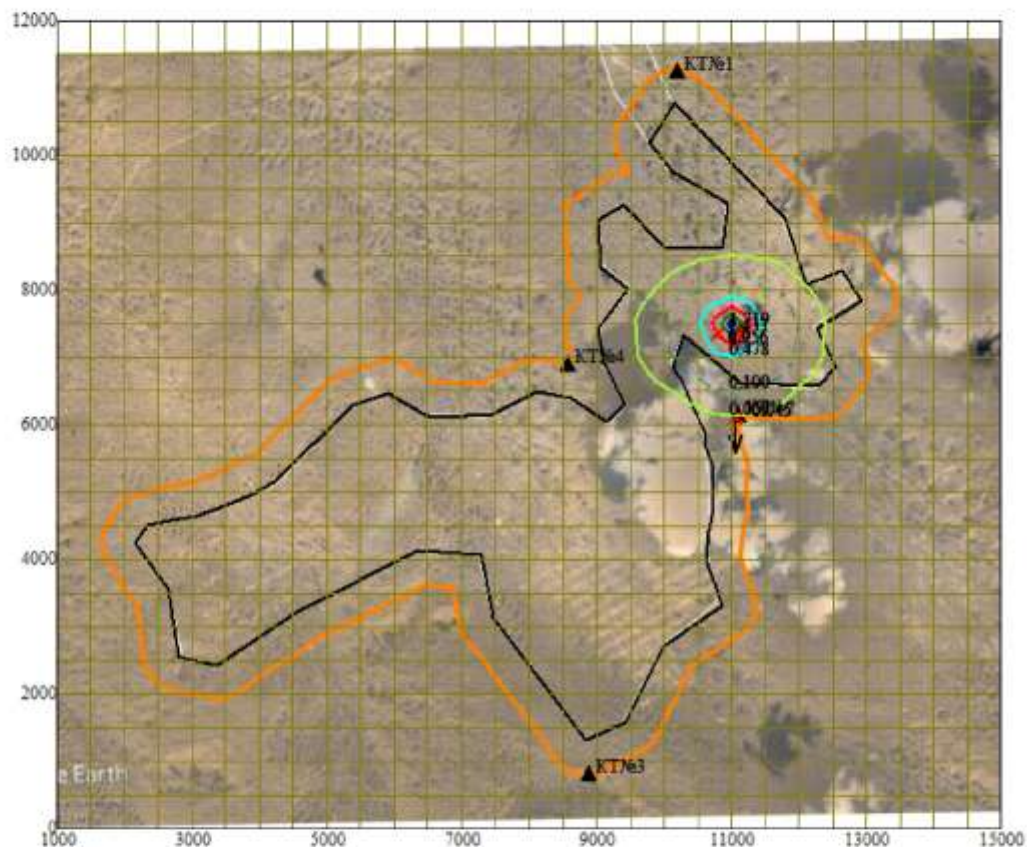
Изолинии в долях ПДК

- 0.040 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.079 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.118 ПДК
- 0.142 ПДК

0 882 2646м.
 Масштаб 1:88200

Макс концентрация 0.1576253 ПДК достигается в точке $x=9500$ $y=2500$
 При опасном направлении 226° и опасной скорости ветра 0.88 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.478 ПДК
- 0.956 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.433 ПДК
- 1.719 ПДК

0 882 2646м.
 Масштаб 1:88200

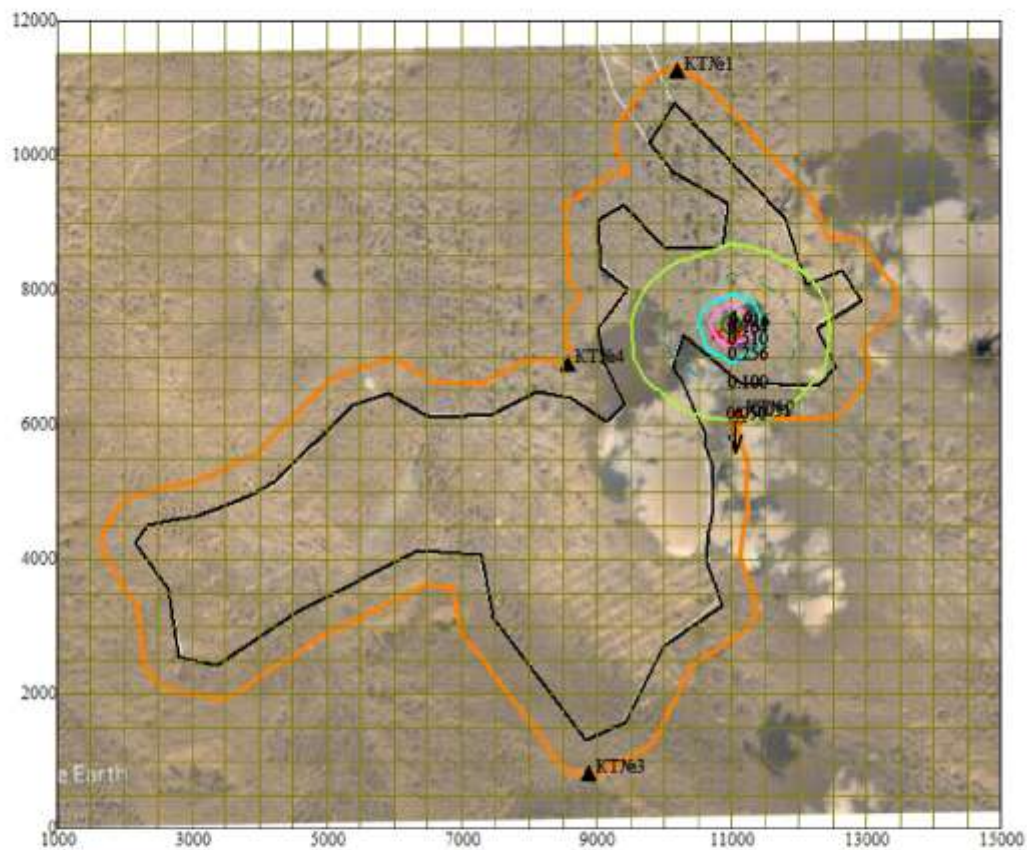
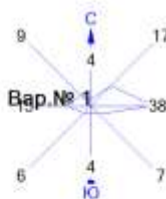
Макс концентрация 1.9103082 ПДК достигается в точке $x = 11000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.72 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29×25
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ 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
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

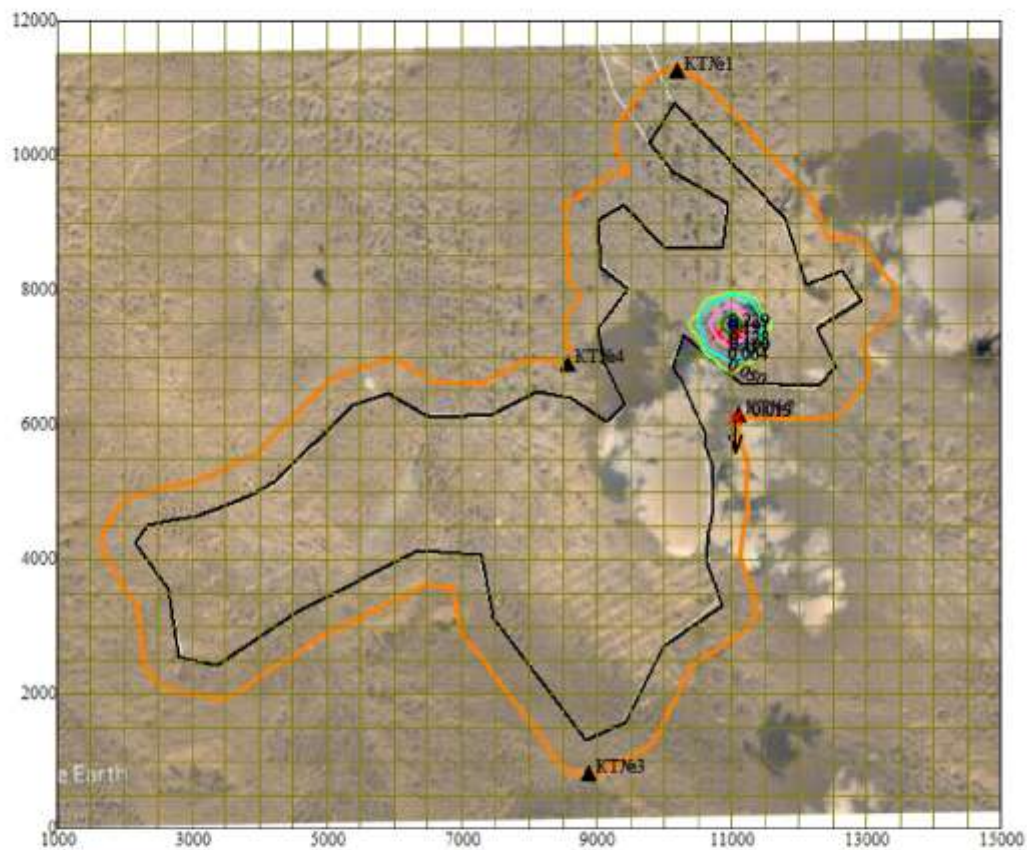
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.256 ПДК
- 0.510 ПДК
- 0.764 ПДК
- 0.916 ПДК
- 1.0 ПДК

0 882 2646м.
Масштаб 1:88200

Макс концентрация 1.017761 ПДК достигается в точке $x=11000$ $y=7500$
При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ
 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
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

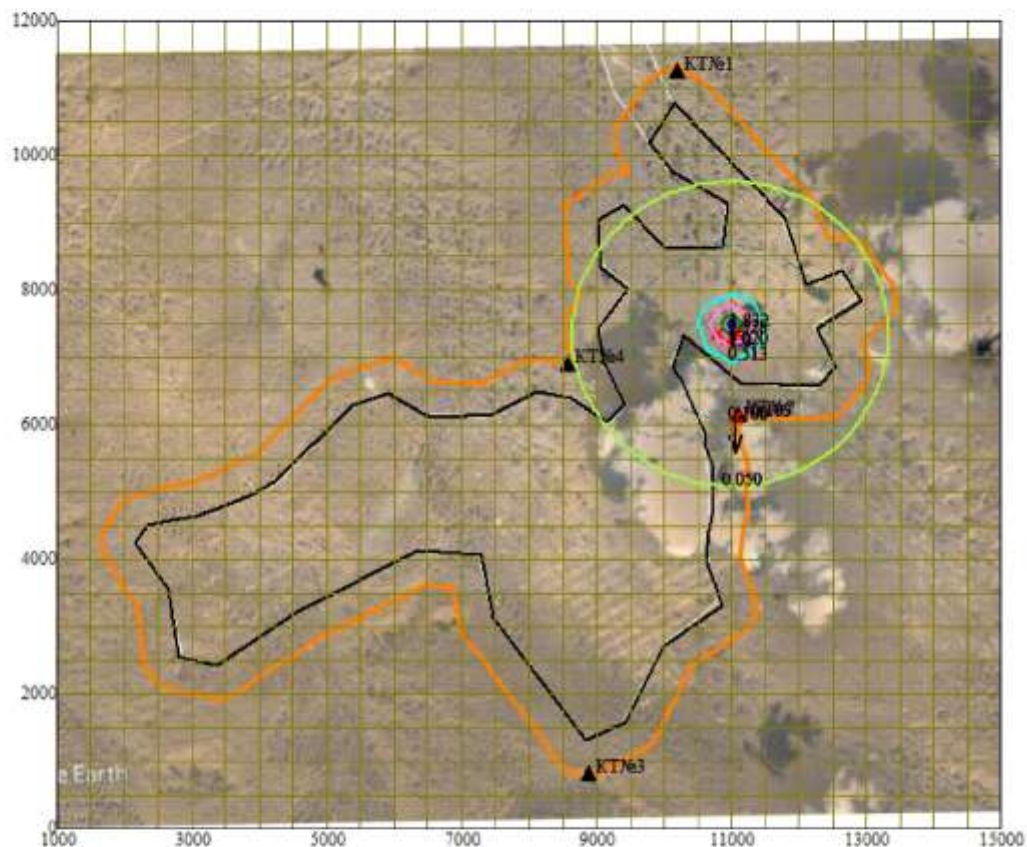
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.064 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.128 ПДК
- 0.191 ПДК
- 0.229 ПДК

0 882 2646м.
 Масштаб 1:88200

Макс концентрация 0.2544319 ПДК достигается в точке $x = 11000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)



Условные обозначения:

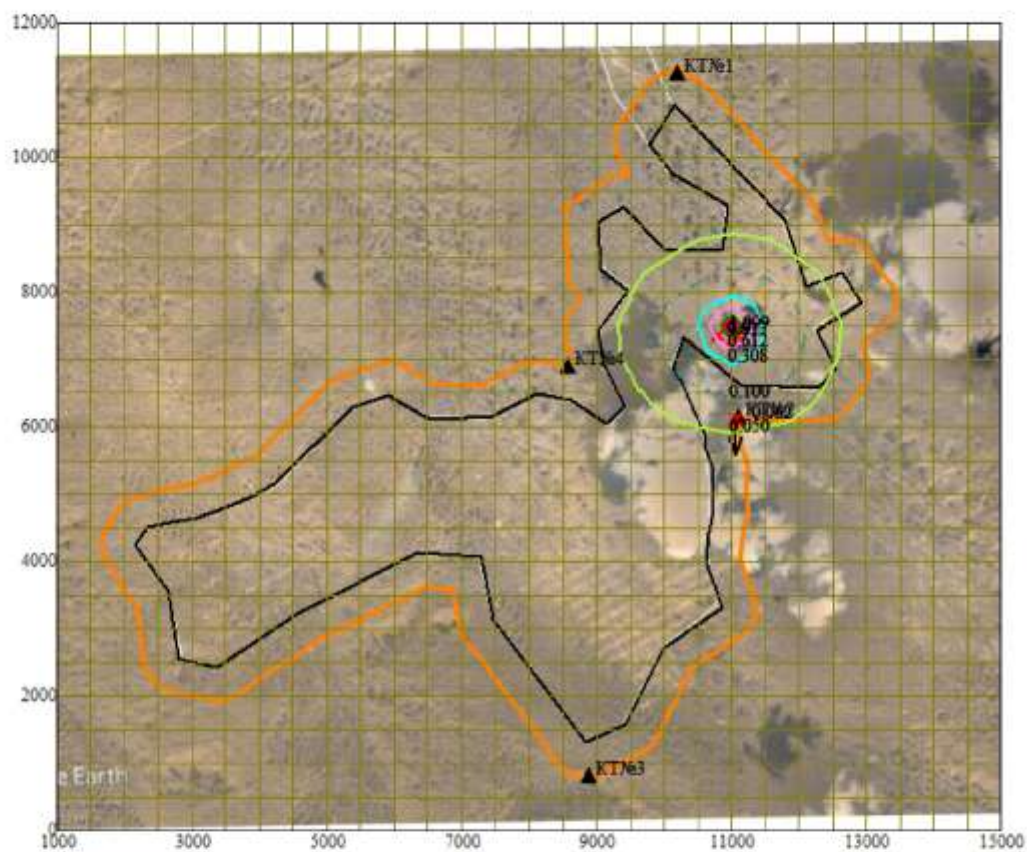
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.513 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.020 ПДК
- 1.528 ПДК
- 1.832 ПДК

0 882 2646м.
 Масштаб 1:88200

Макс концентрация 2.0351667 ПДК достигается в точке $x = 11000$ $y = 7500$
 При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
 Расчет на существующее положение.



— Территория предприятия
 □ Санитарно-защитные зоны, групп
 — Границы области воздействия
 • Расчётные точки, группа N 90
 † Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

— 0.050 ПДК
— 0.100 ПДК
— 0.308 ПДК
— 0.612 ПДК
— 0.917 ПДК
— 1.0 ПДК
— 1.089 ПДК

0 882 2646м.
Масштаб 1:88200

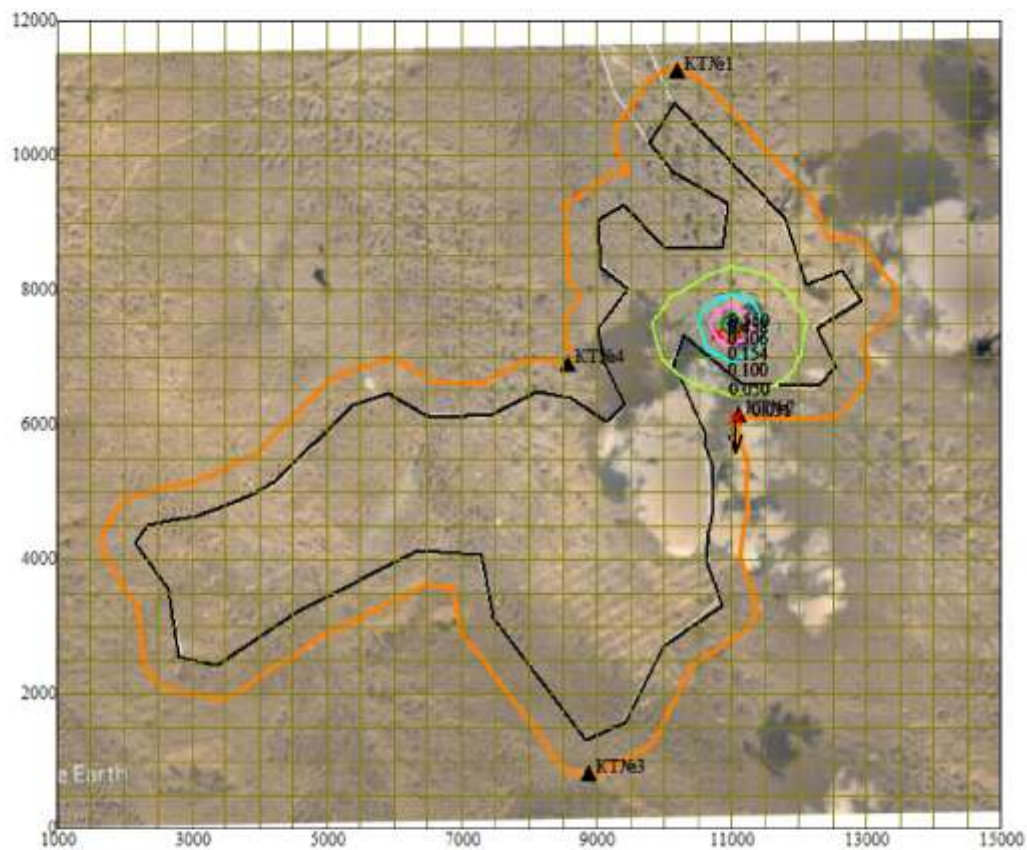
Макс концентрация 1.2211 ПДК достигается в точке $x = 11000$ $y = 7500$
При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область

Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ Вар. № 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

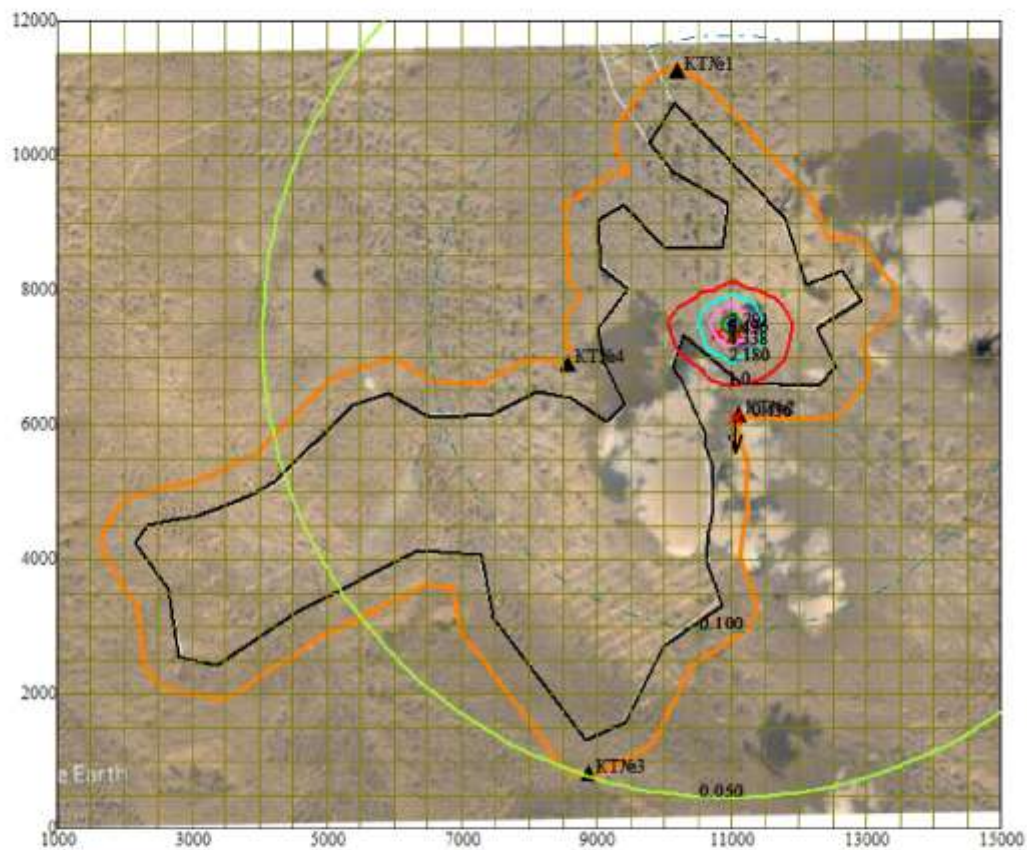
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.154 ПДК
- 0.306 ПДК
- 0.458 ПДК
- 0.550 ПДК

0 882 2646м.
Масштаб 1:88200

Макс концентрация 0.61055 ПДК достигается в точке $x=11000$ $y=7500$
При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
Расчет на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

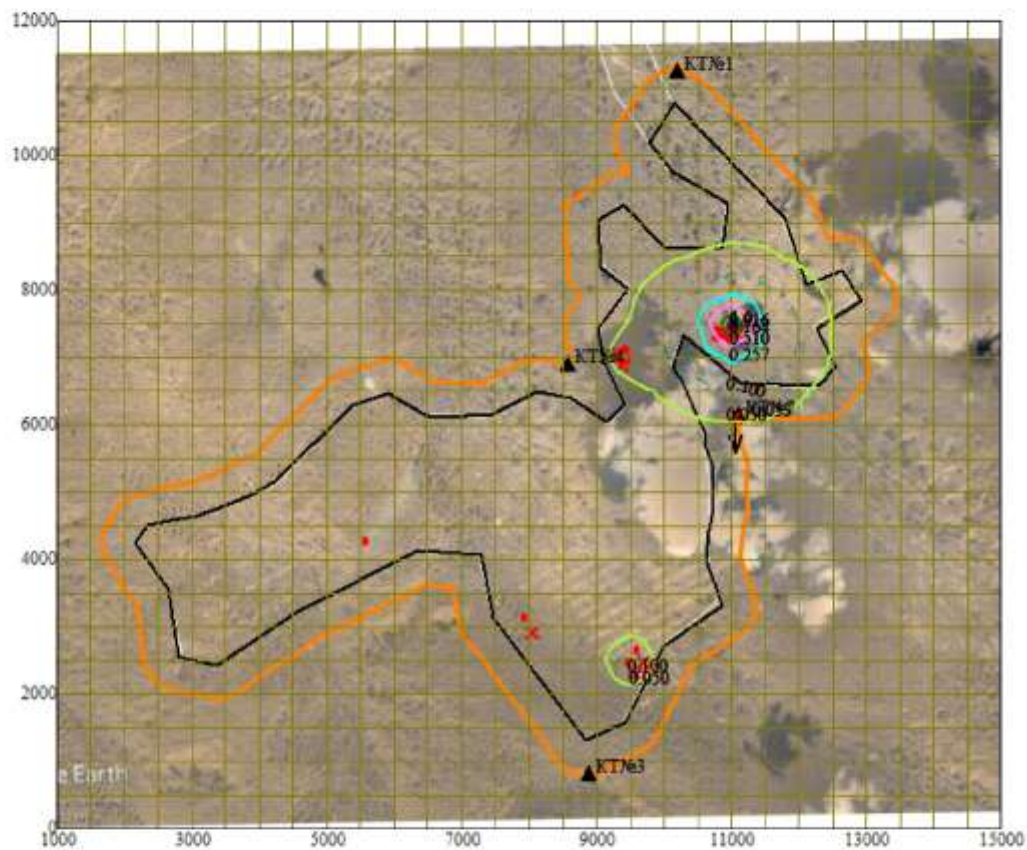
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 2.180 ПДК
- 4.338 ПДК
- 6.496 ПДК
- 7.791 ПДК

0 882 2646м.
Масштаб 1:88200

Макс концентрация 8.654213 ПДК достигается в точке $x=11000$ $y=7500$
При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Туркестанская область
 Объект : 0031 Промплощадка участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум - подучасток ОПВ
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6042 0322+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 90
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.257 ПДК
- 0.510 ПДК
- 0.764 ПДК
- 0.916 ПДК
- 1.0 ПДК

0 882 2646м.
 Масштаб 1:88200

Макс концентрация 1.017761 ПДК достигается в точке $x=11000$ $y=7500$
 При опасном направлении 159° и опасной скорости ветра 1.31 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 14000 м, высота 12000 м,
 шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 29*25
 Расчет на существующее положение.