



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО "АЕКК Мұнай"

Калкаманов К.Ж.
(подпись)

" " _____ 2024 г

**Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в
атмосферный воздух от объектов
Товарищества с ограниченной ответственностью
«АЕКК Мұнай» на период 2024-2025 гг.**

**Директор
ТОО «Мұнай Энерджи Групп»**



Тажиев С.М.

Атырау 2024 год.

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ от объектов Товарищества с ограниченной ответственностью «АЕКК Munai» на 2024-2025 гг. разработана специалистами ТОО «Мунай Энерджи Групп».

Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ произведена в связи с введением в эксплуатацию новых источников, согласно рабочего проекта «Расширение обустройства объектов и ремонтных работ Атырауского филиала "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."».

На существующее положение ТОО «АЕКК Munai» имеет разрешение на воздействие №KZ57VCZ03412116 от 16.01.2024 года со сроком действия до 31.12.2024 года.

ТОО «АЕКК Munai» на месторождении Бесболек осуществляет свою деятельность на основании Дополнения №1 от 04 января 2024 года к контракту №4869-УВС МЭ от 24 октября 2020 года, заключенным между Министерством энергетики РК, компанией «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» и ТОО «АЕКК Munai» в связи с передачи права на недропользование по Контракту в пользу ТОО «АЕКК Munai».

В данной работе рассчитаны нормативы эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ от объектов Товарищества с ограниченной ответственностью «АЕКК Munai».

Настоящий Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (корректировка) разработан сроком на 2024-2025 гг.

Работа по определению уровня воздействия выбросов вредных веществ на загрязнение атмосферного воздуха проводилась в два этапа:

1. Инвентаризация существующих источников выбросов.
2. Разработка проекта допустимых выбросов загрязняющих веществ.

Проект нормативов НДВ включает в себя:

- общие сведения об месторождении Бесболек
- характеристики источников загрязнения атмосферного воздуха;
- характеристику категории опасности в зависимости от массы и видового состава, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ;
- краткую природно-климатическую характеристику района;
- расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по программе «Эра»;
- предложения по установлению нормативов НДВ;
- мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- мероприятия по снижению выбросов на период НМУ;
- сведения об экологическом ущербе, наносимым атмосфере выбросами.

На территории ТОО «АЕКК Munai» расположенного в Атырауской области, выявлены – 2 площадки – месторождение Бесболек и домик в поселке Доссор.

На территории площадки №1 м/р Бесболек выявлен всего 174 источника, из них 55 организованных, 119 неорганизованных. На территории площадки №2 домик в п.Доссор выявлен 1 организованный источник выбросов.

От источников выбросов предприятия атмосферный воздух загрязняется веществами 40

наименований.

Согласно расчетным данным, общее количество выброса загрязняющих веществ по предприятию ТОО «АЕКК Munai» определено в количестве:

Площадка № 1 (всего с учетом новых источников): **287.80904158** т/год, их них: Газообразные, жидкие - 275.1533545 т/год, твердые: 12.655687084 т/год.

Площадка №2: **0.062479** т/год, их них:

Газообразные, жидкие - 0.062479т/год, твердые: 0 т/год.

Плата за эмиссии в окружающую среду от стационарных и передвижных источников осуществляется согласно гл. 71. ст. 495 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс). Предварительная величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при МРП 2024 года 3692 тенге составит – **8 086 493,42** тенге.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v3.0», НПО «Логос-Плюс» (г. Новосибирск), согласованному ГГО им. Войекова (г. Санкт-Петербург) и рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан. Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению № 1272-П от 14.11.2012 года на нормативная СЗЗ для месторождения Бесболек составляет 1000 метров.

СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация	
Введение	
1. Общие сведения о предприятии	
2. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы.	
2.2. Краткая характеристика пыле-газо-очистных установок	
2.3. Перспектива развития предприятия	
2.4. Сведения о залповых выбросах	
2.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
2.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов НДВ	
2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов нормативов НДВ	
3. Проведение расчетов рассеивания и определение предложений по нормативам ПДВ	
3.1 Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	
3.2. Предложения по нормативам НДВ	
3.3. Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	
4. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	
5. Контроль за соблюдением НДВ на предприятии	
6. Расчет платежей за загрязнение природной среды	
Список использованной литературы	
Бланк инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	
Приложение 1 (Ситуационная карта-схема)	
Приложение 2 (Протокол по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки сырого газа)	
Приложение 3 (Расчет рассеивания и карта изолинии)	
Приложение 4 (Лицензия на вид деятельности)	
Приложение 5 (Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу)	

Введение

Состав и содержание проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов от объектов ТОО «АЕКК Мұнай» выполнен с учетом требований основных документов:

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
 - Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
 - Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"

Дополнительные документы, использованные при разработке проекта приведены в списке литературы.

Целью настоящего Проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ являлось:

- установление нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферы.
- организация контроля, соблюдения установленных норм выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Адрес разработчика:

Товарищество с ограниченной ответственностью ТОО «Мунай Энерджи Групп»

Адрес: К., г. Астана, пр. Мангилик Ел, здание 8, н.п. 16-9В, офис 104 (Административное здание Дома Министерств, Блок 18В)

тел: 8-702-111-55-65, почта: s.tazhiev@megroup.kz

Адрес предприятия:

Товарищество с ограниченной ответственностью «АЕКК Мұнай»

Адрес: Атырауская область, г. Атырау, улица Максим Горький, дом 98 Тел.: 8 (7122) 930102,

e-mail: ресепшн: tbb@altius.kz Экологи: mrg@altius.kz

Местоположение объекта: Месторождение

Бесболек Атырауская обл., Макатский район

1. Общие сведения о предприятии

Наименование объекта:

Товарищество с ограниченной ответственностью «АЕКК Munai»

Адрес:

Атырауская область, г. Атырау, улица Максим Горький, дом 98

Вид основной деятельности:

Добыча углеводородного сырья

Рассматриваемые проектом производственные площадки приведены ниже:

- Площадка № 1 Месторождение Бесболек в Макатском районе Атырауской области
- Площадка № 2 Домик в п.Доссор.

Видом производственной деятельности ТОО «АЕКК Munai» на месторождении Бесболек является разведка и добыча нефти.

Административная территория месторождения Бесболек входит в состав Макатского района Атырауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Атырау удален на 97 км от западной границы участка. Площадь геологического отвода месторождения Бесболек составляет 4996,0 га. Ближайшими населенными пунктами являются: с северной границы участка п.Доссор (22км.); в юго-восточной части – п.Комсомольск (27 км.). Районный центр п.Макат в 31 км севернее участка. Ближайшая автодорога находится на расстоянии 50 км - Атырау-Доссор-Кульсары.

На территории площадок и в обозримом радиусе отсутствуют зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятники архитектуры, санатории.

Режим работы предприятия непрерывный круглосуточный и круглогодичный с остановками на планово-предупредительные работы.

2. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

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

Полное наименование предприятия	Товарищество с ограниченной ответственностью «АЕКК Munai»
Ф.И.О. руководителя предприятия и должность	Генеральный директор Калкаманов Кайсар Жангельдиулы
Фактический адрес административного офиса (тел/факс)	г.Атырау, ул Максима Горького, дом 98 Тел: 8 (7122) 76-65-91/92
Месторасположение объекта	Месторождение Бесболек. Атырауская область. Макатский район
Назначения предприятия (вид деятельности)	Добыча углеводородного сырья
Горный отвод	8,169 кв.км.

На месторождении Бесболек имеется:

62 эксплуатационных скважин, из них 1 скважина в консервации, 6 нагнетательных скважин и также имеются 13 скважин- ликвидированных и 1 скважина в бездействий.

Нефть месторождения Бесболек тяжелая с плотностью 0.087-0,89 т/м³, с давлением насыщенных паров при T=380С равным 3,217 кПа, с малым содержанием механических примесей с малым количеством общей серы. Добыча нефти из скважин осуществляется механизированным способом при помощи винтовых насосов KUDU. Насосы работают от электроэнергии, получаемой от дизельных электростанций. Для герметизации устья скважин применяются сальники с самоуплотняющимися головками.

Размещение основных объектов сбора и подготовки нефти на месторождении Бесболек решалось на основании технологической схемы, а также в соответствии с требованиями действующих норм РК, строительных норм и правил, ведомственных норм технического проектирования.

Технологические трубопроводы проложены с учетом возможности перекачки нефти из резервуара в резервуар при ремонте или аварийных ситуациях.

На месторождении Бесболек при эксплуатации скважин периодически проводится их текущий ремонт, проверка технического состояния, а также работы по изоляций, консерваций/расконсерваций и капитальный ремонт, проверка технического состояния, а также работы по ликвидации скважин. Для проведения работ используются два буровых станка. Один для капитального ремонта скважин типа А2-32. Другой станок типа ЦА-320 применяется при ремонте скважин, т.е. при их цементировке. Для депарафинизации скважин, нефтепроводов и другого нефтепромыслового оборудования используется парогенераторная установка ППУА- 1600. Парогенераторная установка и станки для проведения КРС являются арендованными и работают по договору- подряда.

Вспомогательное производство на месторождении Бесболек включает в себя пост сварки и резки металла, пост покраски, дизельные электростанции, котельные, парк резервуаров для хранения топлива и т.д.

На месторождении Бесболек находится около 18 единиц транспортных средств и других самоходных машин и механизмов. весь автотранспорт является арендованным. Режим работы предприятия 24 часа в сутки, 365 суток в году. Автоспецтехника находится за пределами КПП, т.е. постоянно на месторождений не пребывает, кроме легковых машин в количестве 1-2 ед.

Добыча нефти /тонн		
Месторождение Бесболек	2024 год	37 200
	2025 год	34 000
Добыча попутного газа /м3		
Месторождение Бесболек	2024 год	363 000
	2025 год	310 000
Плотность нефти м Бесболек		0.087-0,89 т/м3
Плотность попутного нефтяного газа		0,798 кг/м3

Поступление нефти с других месторождений:

Месторасположение объекта	Атырауская область. Жылыойский район	
Назначения предприятия (вид деятельности)	Добыча углеводородного сырья	
Добыча нефти /тонн		
Месторождение Каратайкыз	2024 год	3 700
	2025 год	3 400
Месторождение Алимбай	2024 год	9 900
	2025 год	9 900

Добыча нефти по годам

				%	10
Год	Бесболек	Алимбай	Каратайкыз	ВСЕГО	ИТОГО
2024 год	37 200	9 900,00	3 700,00	50 800	55 880
2025 год	34 000	9 900,00	3 400,00	47 300	52 030

Согласно выданным исходным данным и технического задания на проектирование РООС предусмотрено строительство следующих технологических зданий и сооружений:

Месторождение Бесболек:

На территории УПСВ:

- Сепаратор нефтегазовый со сбросом воды НГСВ 50м3
- Отстойник нефти горизонтальный ОГН 63м3
- Подземная дренажная емкость для приема нефти 25м3
- Подземная дренажная емкость для сброса пластовой воды 140м3
- Емкость для хранения эмульсии 50м3
- Ремонт РВС-700 – 2шт
- Ремонт РВС-400 – 2шт

На территории месторождения:

Замена тестовой емкости 12м3 на 28м3 на участке МФ-3

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определялось расчетным методом путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками.

2.2. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ месторождения Бесболек.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

От площадки №1 составляет всего 174 источника, из них 55 организованных, 119 неорганизованных.

От площадки №2 составляет всего 1 источник, из них 1 организованных, 0 неорганизованных.

Площадка №1 Площадка добычи нефти

Источники № 6001-6059, 6155-6157. Эксплуатационные скважины (оборудование скважин). Скважины расположены в западном и восточных блоках месторождения. Добыча нефти из скважин осуществляется механизированным способом при помощи винтовых насосов KUDU (глубинно-насосное оборудование, производство Канада), производительностью 50м³сут. Добытая нефть из скважин по технологической линии доставляется в емкости УПСВ. На месторождении имеются 62 эксплуатационных скважины. **(6001-6059, 6155-6157).** Из них 6 скважин – нагнетательных, 1 скважина в бездействий.

Выброс загрязняющих веществ от скважин осуществляется через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующих арматур и сальниковых уплотнений. На каждой скважине имеется 9 фланцевых соединений и 4 запорно-регулирующих арматур Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0060-0064 Резервуары для сбора нефти, тяжелой нефтяной эмульсии (приемные емкости). Наземные горизонтальные резервуары, расположенные в районе западного блока в количестве 5 единиц служат для сбора сырой нефти, тяжелой нефтяной эмульсии, жидкого нефтешлама, четыре из которых объемом 50м³, один - 60м³. Объем жидкости направляемый на одну емкость 1000м³/год. Жидкость в емкости закачивается консольным насосом КА-45-30 мощностью 7,5 кВт и производительностью 45 м³/час. Емкость оснащена люком высотой 3,0м., диаметром 63мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 6065-6069, 6131 Манифольды (№ФН 1, №ФН 2, №ФН3, №ФН4, №ФН5,

№ФН6). Манифольды предназначены для сбора скважинной продукции, 4 единицы находятся на Восточном блоке, 2 единицы расположены в Западном блоке. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующую арматуру (ЗРА). Количество фланцевых соединений на один манифольд 46 ед., запорно-регулирующих арматур – 22. Время работы 8760 часов в год. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6132-6137 Дренажная емкость. Дренажные подземные емкости в количестве 6 единиц объемом 1м³ расположены рядом с манифольдами и предназначены для слива различной жидкости (масла, нефти, воды) самотеком от насосов. Объем направляемой в одну емкость жидкости 0,1 м³ в сутки. Жидкость в последующем выкачиваются через люк. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 6070-6074, 6154 Тестовые (замерные) емкости. Замерные емкости в количестве 6 ед. установлены возле каждого манифольда. Выброс загрязняющих веществ производится

напрямую в атмосферу неорганизованным путем. Одна тестовая емкость объемом 27 м³ оборудована гусаком длиной 3 метра и диаметром 80мм. Время работы 8760 часов в год. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6075, 6138-6142 Экологические емкости передвижные (на салазках). Экологические емкости предназначены для временного замера дебита нефти на вновь подключенных скважин, при ремонте скважин, а также при капитальном ремонте скважин. Количество емкостей бед., объем емкостей от 6 до 10м³. Время работы 3500 часов в год. Выброс загрязняющих веществ производится в атмосферу неорганизованным путем. Источник неорганизованный площадной. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6143 Площадка блока дозирования химического реагента БР. Площадка Блока дозирования химических реагентов БР предназначена для ввода реагентов таких как деэмульгатор и ингибитор коррозии в нефтяной поток. Блок находится в специальном помещении – будка. В будке расположены 3 емкости с реагентами. Объем бочек с химреагентами 0,4м³. Время работы 24 часа в сутки 8760 часов в год. Загрязняющими веществами являются ингибитор коррозии, хлорацетат натрия, оксиран, метилоксиран, оксиранометанол, метанол.

Деэмульгатор для подготовки нефти содержит блоксополимер окиси этилена (оксиран) и окиси пропилена (метилоксиран) и оксиэтилированную смолу, растворенную в метаноле и ароматических углеводородах.

Ингибитор коррозии - изобретение относится к нефтяной и газовой промышленности, а именно к составам ингибиторов коррозии, применяемым для предотвращения коррозии трубопроводов и оборудования, эксплуатируемых в кислых и сероводородсодержащих средах. В состав ингибитора в качестве активного составляющего входят продукты взаимодействия карбоновых кислот и полиэтиленполиаминов, поверхностно-активное вещество и растворитель. В качестве карбоновых кислот используют предельные и непредельные карбоновые кислоты С₁₀-С₂₀ и дополнительно в состав вводят керосин при следующем соотношении компонентов, мас. %: продукт взаимодействия карбоновой кислоты С₁₀-С₂₀ и ПЭПА 10-30, неионогенное поверхностно-активное вещество 1-10, керосин 5-15, растворитель - остальное

Реагенты хранятся в специально отведенном помещении отведенное под склад химических реагентов в герметичных емкостях, которые доставляются на предприятие.

Площадка «Терминал» на Восточном блоке

Источники № 0077-0078 Емкости для сбора пластовой воды. Наземные горизонтальные резервуары в количестве 2 ед., объемом 60м³, служат для сбора пластовой воды. Объем пластовой воды, направляемый в один резервуар, 200 000 м³/год. Закачка пластовой воды осуществляется с помощью насосов НБ-125 мощностью 100кВт, производительностью 41,3м³/час. Выброс загрязненных веществ осуществляется через дыхательные клапана высотой 8,0м., диаметром 63мм., и 8,4м., диаметром 63мм., Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 0079. Дренажная емкость для пластовой воды. Подземная горизонтальная емкость объемом 60м³ предназначена для сбора и дренажа пластовой воды в количестве 200 000 м³/год. Закачка пластовой воды осуществляется с помощью насосов НБ-125 мощностью 100кВт, производительностью 41,3м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 15см, диаметром 80мм. Основными загрязняющими веществами

являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол,

метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Площадка подготовки нефти (УПСВ).

Источники № 0080-0081. Дренажные емкости № ЕД-1, №ЕД-1а.

Подземные горизонтальные дренажные емкости № ЕД-1, №ЕД-1а., объемом 100м³ и 70 м³, предназначены для сбора нестабильной нефти в количестве 55 880 т.

Нефть поступает с манифольдов, а также со скважин нефть перевозят нефтевозами и сливают в подземные емкости. Нефть поступает на подготовку также с м Алимбай и Каратайкыз. Отходы в последующем выкачиваются через люк диаметром 22мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0082, Дренажные емкости №ЕД-2

Подземная горизонтальная дренажная емкость №ЕД-2 объемом 50м³, предназначен для сбора нефти, масла с насосов, тяжелой нефтяной эмульсии, жидкого нефтешлама.

Жидкость в последующем выкачиваются через люк высотой 5см, диаметром 22мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Грузооборот 20 000 тонн/год

Источники № 6106. Дренажные емкости № ЕД-3, ЕД-4.- источник ликвидирован (демонтирован).

Источник № 6083 Нефтегазовый сепаратор НГСВ. Емкость объемом 50 м³. предназначена для разделения продукции скважин на нефть, газ, воду. Работает под давлением. Выброс загрязняющих веществ от скважин осуществляется через неплотности фланцевых соединений в количестве 22ед., запорно-регулирующих арматур в количестве 11ед. и предохранительных клапанов в количестве 2ед. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0084-0086 Печи подогрева ПП-0,63 АЖ №1, ПП-0,63 АЖ №2, ПП-0,63 АЖ

№3. Предназначены для подогрева добытой из недр водонефтяной эмульсии. Печь ПП-0,63АЖ №1 работает только на нефти, печи ПП-0,63 АЖ №2 и ПП-0,63 АЖ №3 в качестве топлива могут использовать попутный нефтяной газ или стабилизированную нефть и также печи могут работать одновременно на нефти и на газу (оснащены комбинированной горелкой).. Расход нефти-100кг/час, проектный расход газа - 80 кг/час. Годовой расход газа каждой печи 500 000м³, нефти - 876 тонн. Время работы 8760 часов в год. Теплопроизводительность котлов составляет 0,63Гкал/час. Расчет проведен на два вида топлива. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 7,21м, диаметром 0,5м. Загрязняющими веществами являются диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, сажа, бенз(а)приен, мазутная зола, метан.

Источник № 0087 Емкость стабилизированной нефти для топлива печей подогрева. Объем горизонтальной наземной емкости 37м³. Годовой расход топлива – 2628 т/год. Емкость оснащена люком высотой 3,0м., диаметром 63мм. Топливо на печи подается насосами НШ 10У- 3, мощностью 1,5кВт, производительностью 0,8 м³/час. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол,

являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол,

метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 6088-6090 Нефтегазовые сепараторы 2- ступени. Сепараторы в количестве 3х единиц, объемом 50м³ предназначены для обессоливания нефти. При работе сепараторов выброс загрязняющих веществ осуществляется через неплотности фланцевых соединений в количестве 22ед., запорно-регулирующих арматур в количестве 11ед. и предохранительных клапанов в количестве 2ед. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6144 Площадка блока дозирования химического реагента БР. Площадка Блока дозирования химических реагентов БР предназначена для ввода реагентов таких как деэмульгатор и ингибитор коррозии в нефтяной поток. Блок находится в специальном помещении – будка. В будке расположены 3 емкости с реагентами. Объем бочек с химреагентами 0,4м³. Время работы 24 часа в сутки 8760 часов в год. Загрязняющими веществами являются углеводороды ингибитор коррозии, этилендиаминтетраацетат динатрия, оксиран, метилоксиран, оксиранометанол, метанол.

Деэмульгатор для подготовки нефти содержит блоксополимер окиси этилена (оксиран) и окиси пропилена (метилоксиран) и оксиэтилированную смолу, растворенную в метаноле и ароматических углеводородах.

Ингибитор коррозии - изобретение относится к нефтяной и газовой промышленности, а именно к составам ингибиторов коррозии, применяемым для предотвращения коррозии трубопроводов и оборудования, эксплуатируемых в кислых и сероводородсодержащих средах. В состав ингибитора в качестве активного составляющего входят продукты взаимодействия карбоновых кислот и полиэтиленполиаминов, поверхностно-активное вещество и растворитель. В качестве карбоновых кислот используют предельные и непредельные карбоновые кислоты С₁₀-С₂₀ и дополнительно в состав вводят керосин при следующем соотношении компонентов, мас. %: продукт взаимодействия карбоновой кислоты С₁₀-С₂₀ и ПЭПА 10-30, неионогенное поверхностно-активное вещество 1-10, керосин 5-15, растворитель - остальное

Реагенты хранятся в специально отведенном помещении под склад химических реагентов в герметичных емкостях которых доставляются на предприятие

Источник № 0091 Дежурная горелка. Ненормируемый источник. Высота горелки 10м., диаметр 159мм. Предназначена для технологически неизбежного сжигания в количестве 600 000м³/год. При работе источника в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: углерода оксид, азота диоксид, метан, сажа.

Источники № 0092-0094. Каскадные емкости. В горизонтальных наземных емкостях в количестве 3 ед., объемом 60м³, происходит отстой нефти после сепараторов. Давление в аппарате 0,5МПа=5000гПа Емкости работают последовательно. Выброс осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,1м., высотой 5,5м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С110, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0095-0096 Емкость 60м3. предназначена для сбора нефти, тяжелой нефтяной эмульсии, жидкого нефтешлама. Грузооборот 200 м³/год. Выброс осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,1м., высотой 5,9м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0097-0098. Резервуары для сбора товарной нефти РВС-700. Товарная нефть перекачивается в вертикальные резервуары объемом 700м³. Объем нефти направляемый в резервуары составит 55,880 тыс. т. Перекачка осуществляется насосами ЦНС 38/44 мощностью 15кВт, производительностью 38м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через

дыхательный клапан диаметром 0,05м., высотой 8,5м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 0126 Дренажная емкость №5. Дренажная подземная емкость объемом 45 м³ расположена на УПСВ рядом с РВС-700 и предназначена для дренирования воды на емкостях РВС 400, 700. Грузооборот 1000 тонн /год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 2м., диаметром 100мм.

Источник № 0127 Дренажная емкость № №6. Дренажная подземная емкость объемом 140 м³. – расположена на УПСВ. Предназначена для сбора пластовой воды Грузооборот 200 000 м³ /год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 3м., диаметром 100мм.

Источник № 0135-0138 Резервуар для сбора эмульсии, жидк нефтешлама.

Наземный горизонтальный резервуар объемом по 50 м³ – 4ед. – расположен на Западном блоке. Предназначена для сбора жидкого нефтешлама, нефтяной эмульсии. Грузооборот 300 м³/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 8м., диаметром 63мм.

Источник № 0139-0140 Резервуар для сбора эмульсии, жидк нефтешлама.

Наземный горизонтальный резервуар объемом по 60 м³ – 2ед. – расположен на Западном блоке. Предназначена для сбора жидкого нефтешлама, нефтяной эмульсии. Грузооборот 300 м³/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 8м., диаметром 63мм.

Источник № 0141 Резервуар для сбора пластовой воды

Наземный горизонтальный резервуар объемом 140 м³ – 1ед. – расположен на Западном блоке. Предназначена для сбора пластовой воды. Грузооборот 200 м³/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 8м., диаметром 63мм.

Источник № 6099. Технологические линии и пробоотборники. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через неплотности фланцевых соединений в количестве 5ед. на 1 скважину, запорно-регулирующих арматур в количестве 2 ед., фланцевых соединений 4ед. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

На одну скважину предусмотрен 1 пробоотборник. На УПСВ на технологических линиях имеется 5 шт. пробоотборников.

Источник № 6100. Насосное оборудование. Всего имеются 49 насосов, из них 8 ед. для дозировки и перекачки хим. Реагентов. Характеристики насосного оборудования на месторождении Бесболек приведены ниже в таблице. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Новые источники загрязнения

Источник № 6172 Нефтегазовые сепараторы со сбросом воды НГВС. Сепаратор в количестве 1 единицы, объемом 50м³ предназначен для обессоливания нефти. При работе сепаратора

выброс загрязняющих веществ осуществляется через неплотности фланцевых соединений в количестве 22ед., запорно-регулирующих арматур в количестве 11ед. и предохранительных клапанов в количестве 2ед. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 0151 Отстойник нефти горизонтальный ОГН. Горизонтальный наземный емкость объемом 63м³ осуществляется процесс очищения и отстоя нефти. Нефть поступает после НГСВ и печей. Объем нефти направляемый в сепараторы второй ступени для обессоливания составит 55880 т/год. Выброс осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,1м., высотой 5,9м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0152 Подземная дренажная емкость для приема нефти

Подземная горизонтальная дренажная емкость, объемом 25м³, предназначен для сбора нефти в количестве 10 000 т.

Нефть поступает на подготовку с другого месторождения Компании. Отходы в последующем выкачиваются через люк диаметром 22мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 6173 Подземная дренажная емкость для сброса пластовой воды 140м³

Дренажная подземная емкость объемом 140 м³. – расположена на УПСВ. Предназначена для сбора пластовой воды Грузооборот 220 000 м³ /год Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 3м., диаметром 100мм.

Источники № 0154 Емкость для хранения эмульсии, жидкого нефтешлама 50м³

Наземный горизонтальный резервуар расположен в районе западного блока служит для сбора тяжелой нефтяной эмульсии, жидкого нефтешлама. Объем жидкости направляемый на одну емкость 1000 м³/год.

Кол-во, шт	Марка насоса	Мощность	Производительность, м ³ /час	Применение насоса	Время работы ед оборудования час/год	Место расположения	Тип насоса*
3	НБ-125	100-125 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м ³ /час	Для закачки воды в пласт скв 56	4380	Возле операторской имеется насосный блок Восточный блок	Насос поршневой . с сальниковым уплотнением
	НБ-125	100-125 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м ³ /час	Для закачки воды в пласт скв Б-9	4380		Насос поршневой . с сальниковым уплотнением
4	ЦНС 13-175	18,5 кВт	13 м ³ /час	Для откачки нефти после замера	4380	Возле манифольда	Насос центробежный с сальниковым уплотнением.
1	НДР 2,5-400	0,25 кВт	14 литр/сут	Для дозировки Дисолвана (химреагент)	8760	Восточный блок	Насос дозировочный Насосы и агрегаты типа НД — одноплунжерные с регулированием подачи вручную при остановленном насосе типа. НДР — одноплунжерные с регулированием подачи вручную на ходу или при остановленном насосе. Предназначены для объемного напорного дозирования нейтральных и агрессивных жидкостей, эмульсий и суспензий кинематической вязкостью от 35 до 800 сСт, максимальной плотностью до 2000 кг/м ³ , с температурой от — 15°С до +200°С. с сальниковым второпластовым уплотнением

2	ЦНС 13-175	18,5 кВт	13 м3/час	Для откачи нефти после замера	4500	Возле манифольда Западный блок	Насос центробежный секционный сальниковое уплотнение.
1	КА-45-30	7,5 кВт	45	Насос кансольный	4500	Для откачки эмульсии Западный блок	Центробежный насос консольного типа сальниковое уплотнение.
4	НДР 2,5 - 400	0,25 кВт	14 литр/сут	Для дозирования химреагента	8760	Внутри помещения БР Западный блок	Насос дозировочный
1	Насос рычажной бочковый GR44031 RB/1H	-		Бочковый.механический, роторный (ручной) (бензин, дизельное топливо, керосин, смазочные масла до SAE 30)	2000	Возле БР Западный блок	Насос рычажной бочковый
3	НБ-125	100 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м ³ /час	Для закачки пластовой воды (ППД)	8760		Насос поршневой . с сальниковым уплотнением
1	НДР 2,5 - 400	0,25 кВт	14 литр/сутки	Для дозирования диэмульгатора	8760		с сальниковым второпластовым уплотнением
2	К 45-30	7,5 кВт	45 м3/час	Циркуляция тепла и Подача пресной воды в теплообменник печи	6000	УПСВ. Возле емкости хранения топлива для печи подогрева нефти	Насос консольный, Насос центробежный сальниковое уплотнение.

4	ЦНС 38/44	15 кВт	38 м3/час	2 шт. Внутрибазовой насосной, 2шт. В насосной перекачки товарной нефти на РВС 700 № 1, 2	8760	УПСВ	Насос центробежный 1 насос с сальниковым уплотнением, 1 насос с торцовым уплотнением.
1	ЦНС 38/220	45 кВт	38 м3/час	Для перекачки пластовой воды с РВС 400 на скв №36	8760	УПСВ	Насос центробежный секционный с сальниковым уплотнением.
5	НВЕ 50/50	18,5 кВт	50 м3/час	Для откачки нефти, эмульсии, пластовой воды с дренажных емкостей	8760	УПСВ	Насос центробежный с одним уплотнением вала, сальниковый
2	К 80/50/200	11 кВт	50 м3/час	Перекачки таварной нефти с РВС на нефтевоз	2555	УПСВ	Центробежный насос консольного типа с сальниковым уплотнением вала,
2	ЦНС 38-44	15 кВт	38 м3/час	Для перекачки нефти	8760	УПСВ	Насос центробежный секционный с сальниковым уплотнением.
2	НШ 10У-3	1,5 кВт	0,8 м3/час	Подача топливо на печи	8760	УПСВ	Насос шестиренчатый с сальниковым уплотнением
2	НД 2,5/400	0,25 кВт	2,5 литр\час	Дозировка реагента Ингибитор	8760	УПСВ	Насос дозировочный с сальниковым уплотнением
1	ЦНСК 60/330	110 кВт	60 м3/час	Для перекачки пластовой воды	8760	УПСВ	Насос центробежный сальниковое уплотнениями вала
2	НБ-125	100-125 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м³/час	Для закачки воды в пласт скв Б-5	4380	УПСВ	Насос поршневой с сальниковым уплотнением
2	НБ-125	100-125 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м³/час	Для закачки воды в пласт скв Б -14	4380	УПСВ	Насос поршневой с сальниковым уплотнением

1	КА-45-30	7,5 кВт	45	Насос консольный	8760	Для гидроциклона на УПСВ	Центробежный насос консольного типа сальниковое уплотнение.
1	НБ 125	100-125 кВт	41,3 м ³ /час	Для перекачки пластовой воды с РВС 400	8760	На УПСВ , возле емкости	Насос поршневой с сальниковым уплотнением
2	НБ 50	55 кВт	30 м ³ /час	Для перекачки пластовой воды с РВС 400	8000	На УПСВ , возле емкости	

Источник № 6145 Дренажная емкость. Дренажная подземная емкость объемом 3м³ расположена возле насосной предназначена для сбора подтеков с сальника во время ремонта. Объем направляемой в одну емкость жидкости 50м³ в год. Загрязняющими веществами являются углеводороды C12-C19, сероводород. Люк высотой 15см., диаметром 30мм

Источник № 6101. Нефтеналивная эстакада. Товарная нефть после РВС 700, которая далее направляется на ПСП «Карсак» Перекачка осуществляется центробежными насосами консольного типа с одним торцевым уплотнением вала марки К 80/50/200, мощностью 11кВт, производительностью 50м³/час Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6146 Дренажная емкость. Дренажная подземная емкость объемом 2м³ расположена возле эстакады. Предназначена для стекания остатков нефти с шланга. Объем направляемой в одну емкость жидкости 50м³ в год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 0102 Лаборатория предназначена для химического анализа качества, состава нефти. Площадь помещения 55,876м². Загрязняющими веществами являются натрий гидроксид, гидрохлорид, серная кислота.

Источник № 0103 Котельная с котлом Буран. Котельная расположена возле опреснителя. Подает воду в технологию для опреснения. Котел оснащен газовой горелкой ECOFLAM BLU 350. Топливо – д/т и попутный газ. Загрязняющими веществами являются окислы азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источник № 0104 Емкость для хранения д/т для котла Буран. Емкость объемом 5м³ расположена возле котельной. Служит для хранения д/т. Горизонтальная, наземная, грузооборот – 15т/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды C12-C19, сероводород.

Источники № 0128-0129. Резервуары для пластовой воды РВС 400 №1, №2. Пластовая вода перекачивается в вертикальные резервуары объемом 400м³. Объем пластовой воды направляемый в резервуары составит 220,0 тыс м³ в год. Резервуары предназначены для отстаивания пластовой воды и отделение жидкостных фаз. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6168. Гидроциклон ГЦ-200/3. Гидроциклон ГЦ-200/3 трехпродуктовый ГЦ-200/3.01.000ВО предназначен для системы очистки воды от нефтесодержащих примесей, в процессах разделения смесей жидких продуктов с различной плотностью в целях выделения товарных продуктов и обезвоживания. Перекачка осуществляется насосом. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Вспомогательное производство

Источники № 0110-0113, 0130, 0134. Дизельные электростанции. ДЭС Камминз С500Д5 QSX15G8, АД-100 ЯМЗ 238, ДГУ 85PS U 3A S.N. LOOV2105/85kW/10 6,25kVa предназначены для резервной выработки электроэнергии, мощностью 85, 100, 500кВт, потребляют д/т. выброс выхлопных газов производится через трубы диаметром 0,15м и высотой 2,5м. Загрязняющими веществами являются окислы азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19.

Источник № 0115 Емкость для хранения д/т для ДЭС. Емкость объемом 60м³ расположена под землей. Служит для хранения д/т. Горизонтальная, грузооборот – 1200 т/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды C12-C19, сероводород.

Источник № 0116 Блочно-модульная котельная 0,3МВт. Котельная расположена в вахтовом поселке. Котел работает на товарной нефти. Расход топлива 50 тонн в год. Время работы 5100 часов в год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 21м., диаметром 375мм.

Источник № 0117 Емкость для хранения топлива. Горизонтальная наземная емкость объемом 5м³ предназначена для хранения товарной нефти для котельной. При наливке и хранении дизельного топлива в объеме 50 тонн в год в атмосферный воздух выделяются пары предельных углеводородов и сероводород. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,5м., диаметром 0,1м.

Источник № 6118 Шламонакопитель. Шламонакопитель состоит из карты 48м*32*2м. В глубокой части шламонакопителя предусмотрен приямок по всей ширине шламонакопителя глубиной 1м., шириной 2м. Перед приячком устанавливается бетонная перегородка ПБ с отверстиями 0,6*0,3 в шахматном порядке в два раза. Заполнение шламонакопителя возможно только на площадь (35*25)м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6119. Пост сварки и резки металла. При производстве работ на сварочных аппаратах Marsh, ДУГА -408, ВД-401 применяются штучные электроды ОК 53.70, УОНИ – 13/55, МР-4, LB52, ОК ESAB. Расход электродов составляет 3000кг. Время работы 3000 часов в год. На посту имеются два передвижных сварочных аппарата САГ-АДПР. Мощность дизельного привода 6кВт., расход дизельного топлива 4,7л/час, время работы 700 час/год. Так же на посту производятся газосварочные работы пропан-бутановой смесью. Расход пропана 3 150кг, кислорода 2 400м³ в год. Время работы 2000 часов в год.

Основными загрязняющими веществами являются оксид железа, оксид марганца, азота оксид, оксид углерода и фтористый водород. При работе дизельного привода сварочного аппарата САГ в атмосферу выделяются окислы азота, диоксид серы, углерода оксид, сажа, формальдегид, углеводороды предельные, бенз(а)пирен.

Источник № 6120 Аккумуляторная. Производится зарядка кислотных аккумуляторов. Основными загрязняющими веществами является серная кислота. Выброс производится через оконный проем. Время работы 2000 часов в год.

Источник № 6127 Покрасочные работы. Для окраски и гидроизоляции трубопроводов используются следующие лакокрасочные материалы: эмаль ПФ-115 – 200кг/год., лак-200кг/год, битумная краска – 400кг/год, растворитель – 200кг/год. При нанесении и сушке ЛКМ в атмосферу выделяются диметилбензол, метилбензол, бутанол, этанол, этилцеллюлольв, бутилацетат, ацетон, уайт-спирит, взвешенные вещества.

Источник № 6129 Земляные работы, производимые спецтехникой. Предприятие арендует спецтехнику (автогрейдер, эксковатор, бульдозер, трактор), которая проводит планировку внутрипромысловых и подъездных дорог от трассы до месторождения, планировку площадок скважин, работы по рекультивации почвы, после окончания работ по капитальному ремонту скважин, консерваций скважин, ликвидаций скважин и т.д. При

проведении работ в атмосферу выделяется пыль неорганическая с содержанием кремния диоксида 70-20%.

Источник № 6147 Станки металлообрабатывающие. В гараже для ремонтных работ имеются сверлильный станок Hitachi B16RM, сверлильный станок с воздушным. Двигателем, заточной станок. Время работы каждого станка 50 час в год.

Источник № 6148 -6149 Калорифер. Дизельные калориферы ДК-63П в количестве двух единиц предназначены для нагревания воздуха в помещении. Расход топлива 5,1кг/час, мощность 63кВт. Время работы 500час/год. При работе дизельного калорифера в атмосферу выделяются окислы азота, диоксид серы, углерода оксид, сажа, формальдегид, углеводороды предельные, бенз(а)пирен.

Источник № 0131 Котельная для столовой, офисных помещений. Источник ликвидирован.

Источник № 0132 Емкость для хранения топлива. Горизонтальная подземная емкость объемом 6м³ предназначена для хранения топлива. При наливке и хранении топлива в объеме 20 000литров в год в атмосферный воздух выделяются пары предельных углеводородов и сероводород. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,5м., диаметром 0,1м.

Источник № 6150-6152 Мотопомпа. Две Мотопомпы МП-800 ДЯ и одна Мотопомпа РТЗН предназначены для подачи воды и воздушно-механической пены при тушении пожара. Расход топлива 5 кг/час. Время работы Мотопомп МП-800 ДЯ - 100 часов, Мотопомпы РТЗН - 50 часов в год. Тепловая мощность 6,7кВт. При работе мотопомпы в атмосферу выделяются окислы азота, диоксид серы, углерода оксид, сажа, формальдегид, углеводороды предельные, бенз(а)пирен. Выброс загрязняющих веществ производится через дымовую трубу высотой 0,5м. и диаметром 0,04м.

Площадка для хранения топлива

Источник № 6123 Прием на хранение дизельного топлива. Для хранения дизельного топлива имеется одна емкость объемом 50м³. Одновременно сливается одна цистерна. Расход топлива 800 тонн в год Производительность 16м³/час. Емкость оснащена сливным люком диаметром 220 м.

Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C12, сероводород.

Складские помещения площадью 200м².

Источник № 6125 Склад щебня. Расход щебня для работ по благоустройству на территории предприятия составляет 200 тонн в год. Щебень используется для собственных нужд предприятия. При хранении щебня и проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 70-20%. -

Источник № 6126 Склад ПГС. Расход ПГС для работ по благоустройству на территории предприятия составляет 200 тонн в год. При хранении инертных материалов и проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 70-20%.

Источник № 6153 Склад грунта. Расход грунта для работ по благоустройству на территории предприятия составляет 200 тонн в год. При хранении инертных материалов и

проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 70-20%.

Источник № 6128 Склад цемента Цемент используется при приготовлении цементного раствора для проведения КРС скважин и также других строительных работ. Цемент хранится в мешках. Расход цемента составляет 200 тонн в год. При проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 70-20%.

Капитальный ремонт скважин (КРС).

Источник № 0107. Парогенераторная установка ППУА-1600/100М. Парогенераторная установка ППУА-1600/100М предназначена выработки пара высокого давления в составе установки ППУА-1600/100М для депарафинизации нефтяных скважин, наземных трубопроводов, емкостей, арматуры и другого нефтепромыслового оборудования. Выброс осуществляется через дымовую трубу диаметром 0,1 м высотой 2,5 м. Источник передвижной на шасси. Арендванное. Загрязняющими веществами являются окислы азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.

Источники № 0108-0109. Станки. Станок А2-23 и Цементиловочный агрегат ЦА 320 предназначена капитального ремонта скважин (ремонт, консервация, расконсервация, ликвидация и т.д.) Оборудования арендованные. Выброс осуществляется через дымовую трубу диаметром 0,15м высотой 2,5 м. Арендванное. Загрязняющими веществами являются окислы азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.

Источник № 0150 Дренажная подземная емкость 8м3. Подземная емкость объемом 8м3 предназначена для хранения дренажной жидкости. При наливке и хранении дренажной жидкости в объеме 55880 тонн в год в атмосферный воздух выделяются пары предельных углеводородов, бензол, диметилбензол, метилбензол и сероводород. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 3,5м., диаметром 0,05м.

Источник № 6170-6171. Насосы. Всего имеются 2 насоса, предназначенные для перекачки дренажной жидкости в емкость. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

ПЛОЩАДКА №2

Домик в поселке Доссор

Источник № 0133 Котельная в домике п.Доссор. Котел газовый бытовой с водяным контуром АОГВ-11,6-3 на газу. Расход топлива 3200 м3 в год. Время Тепловая мощность котла 11,6кВт. Время работы 6500часов в году. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 3м., диаметром 115мм.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при нефтяных операциях представлены в таблицах 2.5-2.6.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)		0.01		2	0.00002633	0.000189	0	0.0189
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0.04		3	0.000772	0.030245	0	0.756125
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.01	0.001		2	0.0000611	0.001955	2.3905	1.955
0150	Натрий гидроксид (886*)			0.01		0.0000131	0.0000689	0	0.00689
0267	Хлорацетат натрия (1384*)			0.005		0.03945	1.245924	249.1848	249.1848
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2	3.153042657	38.1806424	7476.8421	954.51606
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		3	0.512381933	6.20495814	103.416	103.415969
0316	Гидрохлорид (162)	0.2	0.1		2	0.000132	0.000694	0	0.00694
0322	Серная кислота (527)	0.3	0.1		2	0.0000362	0.00017288	0	0.0017288
0328	Углерод (593)	0.15	0.05		3	0.157381961	1.278129364	25.5626	25.5625873
0330	Сера диоксид (526)		0.125		3	1.859741573	49.2378622	393.9029	393.902898
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008			2	0.006662642	0.0788615596	19.5843	9.85769496
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	2.875884362	33.1735944	8.6957	11.0578648
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		2	0.0001183	0.004925	0	0.985
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.2	0.03		2	0.0000556	0.0005	0	0.01666667
0410	Метан (734*)			50		0.1251	6.044	0	0.12088
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50		8.0346656	94.842602	1.8969	1.89685204
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30		2.9929256	35.075357	1.1692	1.16917857
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.038795762	0.45797363	7.2292	4.5797363
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.019462219	0.188979754	0	0.94489877

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0621	Метилбензол (353)	0.6			3	0.038259528	0.38816382	0	0.6469397
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		1	0.00000368572	0.0000407204	545.3555	40.72036
1042	Бутан-1-ол (102)	0.1			3	0.00417	0.03	0	0.3
1052	Метанол (343)	1	0.5		3	0.011208	0.3541225	0	0.708245
1060	Оксиранометанол (940*)			0.04		0.011208	0.3541225	8.8531	8.8530625
1061	Этанол (678)	5			4	0.00278	0.02	0	0.004
1119	2-Этоксизтанол (1526*)			0.7		0.00222	0.016	0	0.02285714
1210	Бутилацетат (110)	0.1			4	0.00278	0.02	0	0.2
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		2	0.037137955	0.318301983	429.9654	106.100661
1401	Пропан-2-он (478)	0.35			4	0.001944	0.014	0	0.04
1608	Метилоксиран (380)	0.08			1	0.011208	0.3541225	12.5403	4.42653125
1611	Оксиран (445)	0.3	0.03		3	0.011208	0.3541225	11.8041	11.8040833
2752	Уайт-спирит (1316*)			1		0.0333	0.165	0	0.165
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1			4	0.933786061	7.890517831	6.4179	7.89051783
2790	Ингибитор коррозии "Нефтехим-1" (талловое масло - 32%, керосин - 20%, полиэтиленполиамиды - 8%, стабильный катализатор - 10%) (610*)			0.5		0.043804	1.384189	2.7684	2.768378
2902	Взвешенные вещества	0.5	0.15		3	0.004	0.00072	0	0.0048
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)		0.002		2	0.083822	2.6391	11390.7837	1319.55
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.3	0.1		3	1.6597556	7.45874	74.5874	74.5874
2930	Пыль абразивная (1046*)			0.04		0.0008	0.000144	0	0.0036
В С Е Г О:						22.7101037687	287.80904158	20773	3338.75311

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

ЭРА v3.0

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Макатский район, Площадка №2 п. Доссор

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2	0.0002725	0.00436	0	0.109
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		3	0.0000443	0.000709	0	0.01181667
0330	Сера диоксид (526)		0.125		3	0.00188	0.03005	0	0.2404
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	0.00171	0.02736	0	0.00912
В С Е Г О:						0.0039068	0.062479		0.37033667
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

2.3. Краткая характеристика пыле-газо-очистных установок

Установки очистки пыли и газа на месторождении отсутствуют.

Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Оценка уровня технологии должна включать в себя качественные и количественные характеристики технологических процессов.

Качественная сторона оценивается прогрессивностью технологического процесса, показателем которой служит степень совершенства применяемых средств производства, так как парк оборудования, его качественный состав и структура, определяющие техническую вооруженность труда, наиболее полно характеризуют достигнутый предприятием уровень его технического развития.

Применяемые технологии на месторождении Бесболек соответствуют международным стандартам. На месторождении отсутствуют пылегазоочистные сооружения.

2.4. Перспектива развития предприятия

Данный проект нормативов НДВ разрабатывается сроком действия на период 01.01.2024-31.12.2025 года. На рассматриваемый период расширение и реконструкция предприятия не планируется.

В случае других изменений объемов выбросов и количества источников проекта «Нормативов НДВ...» подлежит корректировке.

2.5. Сведения о залповых выбросах

Аварийных и залповых источников выбросов предприятие не имеет. Вероятность возникновения залповых и аварийных выбросов на предприятии практически отсутствуют, поскольку предприятием предусмотрено и выполняются меры по предупреждению аварийных выбросов. К числу организационно-технических мер относятся следующие мероприятия: своевременное проведения ремонта технологического оборудования, проведение режимно-наладочных работ.

2.6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на год достижения ПДВ представлен в виде таблицы 3.4. Данный перечень составлен по расчетам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по действующим нормативно-методическим документам. В таблице 3.4 наряду с загрязняющими веществами, их кодами и классами опасности приведены общие значения максимально-разовых и годовых выбросов предприятия в целом по видам загрязняющих веществ, а также определены коэффициенты опасности каждого вещества и выброс вещества в усл. т/год.

Численный показатель категории опасности определен по следующему принципу: $KOP = \sum (Mi / ПДК_i)^{ci}$,

M_i – масса выбросов i -того вещества, т/год;

$ПДК_i$ – среднесуточная предельно-допустимая концентрация i -го вещества, мг/м³

n – количество загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием; c_i – безразмерная величина, соотношения вредности i -того вещества с вредностью сернистого газа, где:

Константа	Класс опасности
-----------	-----------------

		2	3	4
Сi	1,7	1,3	1,0	0,9

Согласно приведенным ниже граничным условиям деления предприятий на категории опасности рассчитана категория опасности предприятия по массе и видовому составу выбрасываемых в атмосферу веществ.

Категория опасности предприятия	I	II	III	IV
Значение КОП	$\text{КОП} > 10^6$	$10^6 \text{ЖОП} > 10^4$	$10^4 > \text{КОП} > 10^3$	$\text{коп} < 10^3$

Все таблицы составлены с помощью программного комплекса «ЭРА» (фирма «ЛОГОС-ПЛЮС», г.Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы предприятия.

2.7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников ТОО «АЕКК Munai» выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам.

Количественная характеристика, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик топлива, материалов и т. д.

Расчет по определению количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками выбросов приведены в приложении.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблице 3.3. в приложении 1 табличные материалы.

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

В соответствии с п. 2, 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г. в данном проекте нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определяются расчетным путем от стационарных источников определенных на основе проектной информации (см. приложение 4).

Для определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу была применена нижеуказанная нормативная документация, утвержденная Министерством ООС РК:

- РНД 211.2.02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан.
- РНД 211.2.02.03-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов).
- РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров.

3. Проведение расчетов рассеивания и определение предложений по нормативам ПДВ.

3.1. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА», версия 3.0, НПО «Логос», г. Новосибирск.

При моделировании учтены коэффициенты рельефа местности, сертификации, значения температур, скорости ветра, которые приведены в таблице 4.1.1.

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

Макатский район

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	25.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-25.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	5.0
СВ	12.0
В	17.0
ЮВ	20.0
Ю	11.0
ЮЗ	11.0
З	14.0
СЗ	10.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.6
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12.0

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице 4.1.2. В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м³. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

ЭРА v3.0

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)		0.01		0.00002633		0.0003	-
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0.04		0.000772		0.0019	-
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.01	0.001		0.0000611		0.0061	-
0150	Натрий гидроксид (886*)			0.01	0.0000131	4.0000	0.0013	-
0267	Хлорацетат натрия (1384*)			0.005	0.03945		7.89	Расчет
0316	Гидрохлорид (162)	0.2	0.1		0.000132	4.0000	0.0007	-
0328	Углерод (593)	0.15	0.05		0.157381961	2.3631	1.0492	Расчет
0410	Метан (734*)			50	0.1251	7.2000	0.0025	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50	8.0346656	1.2126	0.1607	Расчет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30	2.9929256	1.2051	0.0998	-
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.038795762	1.2129	0.1293	Расчет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.2			0.019462219	0.7599	0.0973	-
0621	Метилбензол (353)	0.6			0.038259528	0.7729	0.0638	-
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		0.00000368572	2.3951	0.3686	Расчет
1042	Бутан-1-ол (102)	0.1			0.00417		0.0417	-
1052	Метанол (343)	1	0.5		0.011208		0.0112	-
1060	Оксиранометанол (940*)			0.04	0.011208		0.2802	Расчет
1061	Этанол (678)	5			0.00278		0.0006	-
1119	2-Этоксизтанол (1526*)			0.7	0.00222		0.0032	-
1210	Бутилацетат (110)	0.1			0.00278		0.0278	-
1401	Пропан-2-он (478)	0.35			0.001944		0.0056	-
1608	Метилоксиран (380)	0.08			0.011208		0.1401	Расчет
1611	Оксиран (445)	0.3	0.03		0.011208		0.0374	-
2752	Уайт-спирит (1316*)			1	0.0333		0.0333	-

ЭРА v2.0

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1			0.932916061	2.2882	0.9329	Расчет
2790	Ингибитор коррозии "Нефтехим-1" (талловое масло - 32%, керосин - 20%, полиэтиленполиамиды - 8%, стабильный катализатор - 10%) (610*)			0.5	0.043804		0.0876	-
2902	Взвешенные вещества	0.5	0.15		0.004		0.008	-
2930	Пыль абразивная (1046*)			0.04	0.0008		0.02	-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		3.153042657	2.8293	15.7652	Расчет
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		0.512381933	2.8295	1.281	Расчет
0322	Серная кислота (527)	0.3	0.1		0.0000362	2.9503	0.0001	-
0330	Сера диоксид (526)		0.125		1.859741573	5.6318	1.4878	Расчет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008			0.006660242	1.2110	0.8325	Расчет
0337	Углерод оксид (594)	5	3		2.875884362	2.7335	0.5752	Расчет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		0.0001183		0.0059	-
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.2	0.03		0.0000556		0.0003	-
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		0.037137955	2.3787	1.0611	Расчет
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)		0.002		0.083822	7.2695	4.1911	Расчет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.3	0.1		1.6597556		5.5325	Расчет

Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i \cdot M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с
 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 \cdot \text{ПДКс.с.}$

ЭРА v3.0

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Макацкий район, Площадка №2 п. Доссор

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		0.0000443	3.0000	0.0001	-
0337	Углерод оксид (594)	5	3		0.00171	3.0000	0.0003	-
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		0.00000000001	3.0000	0.000001	-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		0.0002725	3.0000	0.0014	-
0330	Сера диоксид (526)		0.125		0.00188	3.0000	0.0015	-
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i \cdot M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДК м.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 \cdot \text{ПДК с.с.}$								

Редактирование файла C:\ERA.77\G002\1059p01.V1\RESULT\RezTable_2024_0.Txt

Файл WordPad NotePad Шрифты -- * Настройки Выход

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
УПРЗА ЭРА v2.0. Модель: ОНД-86

(сформирована 11.06.2024 11:19)

Город : 002
Объект : 1059 ТОО "АЕКК Munai".
Вар.расч. : 1 существующее положение (2024 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммарий	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Кол-во ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0328	Углерод (593)	19.0210	1.1626	0.0278	нет расч.	нет расч.	16	0.1500000	3
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	11.5994	0.2740	0.0146	нет расч.	нет расч.	129	50.0000000	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	5.6995	0.1394	0.0087	нет расч.	нет расч.	130	0.2000000	3
0703	Бенз/а/пирен (54)	6.1962	0.4094	0.0102	нет расч.	нет расч.	16	0.0000100*	1
2754	Углеводороды предельные C12-19 / в пересчете на С/ (592)	6.6171	0.8105	0.0552	нет расч.	нет расч.	26	1.0000000	4
__02	0301+0304+0330+2904	99.5826	14.946	1.0225	нет расч.	нет расч.	24		
__39	0333+1325	66.2681	2.3005	0.1266	нет расч.	нет расч.	153		
__41	0337+2908	595.7769	9.0290	0.2894	нет расч.	нет расч.	26		
__ПЛ	2902+2904+2908+2930	357.1036	5.3051	0.1612	нет расч.	нет расч.	11		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК). - только для модели ОНД-86
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК" означает, что соответствующее значение взято по 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) приведены в долях ПДК.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

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	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение										
Загрязняющие вещества:										
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)		0.05522/0.05522		559 /-1192	0109		19.8	Вспомогательное производство	
						0108		14.6	Вспомогательное производство	
						0110		10.3	Вспомогательное производство	
Группы суммации:										
02 0301	Азота (IV) диоксид (4)		1.02251		559 /-1192	0109		14.9	Вспомогательное производство	
0304	Азот (II) оксид (6)					0110		11.2	Вспомогательное производство	
0330	Сера диоксид (526)					0111		11.2	Вспомогательное производство	
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (
39 0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.12663		-1224/51	0082		16	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	
1325	Формальдегид (619)					0126		15.5	Площадка подготовки	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41 0337	Углерод оксид (594)		0.28943		-1224/51	0117 6126		15.4 47	нефти (УПСВ) Вспомогательное производство Вспомогательное производство
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)					6128		14.5	Вспомогательное производство
			Пыли:			6125		13.1	Вспомогательное производство
2902	Взвешенные вещества		0.16124		-1224/51	6126		50.7	Вспомогательное производство
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)					6128		15.6	Вспомогательное производство
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)					6125		14.1	Вспомогательное производство

Примечание: В таблице представлены вещества (группы веществ), максимальная расчетная концентрация которых ≥ 0.05 ПДК

Моделирование рассеивания выполнены для прямоугольника размером сторон 4000 м с шагом расчетной сетки 400 м при регламентной работе всего оборудования. Количество расчетных узлов 11*11.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, расчет рассеивания даны в приложении.

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 2.5» применена методика расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК). Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U^* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне.

Расчет размера санитарно-защитной зоны проводился ПК «Эра. V 2.5» по методике ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) без учета среднегодовой розы ветров.

Достаточность размера санитарно-защитной зоны определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК.

Анализ результатов моделирования показывает, что на границе предлагаемой СЗЗ при регламентном режиме работы предприятия и всех, одновременно работающих источников выброса, экологические характеристики атмосферного воздуха на всех площадках по всем ингредиентам находятся в пределах нормативных величин. Расчет рассеивания выполнен на год достижения НДВ.

3.2. Предложение по нормативам НДВ.

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу устанавливаются для каждого источника при условии, что выбросы загрязняющих веществ при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

В соответствии с п. 13 «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» пункт 13 (№63 от 10 марта 2021 года), за последние 3 года фактический объем эмиссий составляет 2021 г. – 223,365 т/год, 2022г. – 309,55 т/год., 2023 г.- 333,647 т/год.

На основании расчетов и анализа выбросов загрязняющих веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Предусматриваются один этап установление нормативов предельно-допустимых выбросов (НДВ), так как данный источник выбросов не окажут существенного воздействия на качество атмосферного воздуха.

Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на период 01.01.2024-31.12.2025 года сведены в таблицу 3.6. Таблица нормативов представлена в приложении 1 табличные материалы

3.3. Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с 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 источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 предельно допустимую концентрацию (далее - ПДК) и/или предельно допустимый уровень (далее - ПДУ) или вкладв загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

Согласно 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. п.

Класс II - СЗЗ устанавливается 500 м п. 3) производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов. Согласно анализамнефти и газа приведенных в приложении 5 сероводорода в нефти и газе не содержится. По результатам проведенного экологического контроля за последние 3 года (2020-2022 гг) на границе СЗЗ 1000 м, превышений не по одному загрязняющему веществу не наблюдалось. На основании вышесказанного СЗЗ устанавливается на прежнем расстоянии 1000 м.

Наименование площадки	Размер СЗЗ, м
Месторождение Бесболек	1000

На основании результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на установленной границе СЗЗ месторождения Бесболек превышений по каждому из загрязняющих веществ свыше 1 ПДК не обнаружено (результаты приведены в Приложении 6 к проекту).

Размеры расчетной СЗЗ по румбам направлений с учетом розы ветров

Направление ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Повторяемость ветра, Р %	9	12	19	17	10	11	13	9
L принятый размер СЗЗ, (м)	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

В пределах СЗЗ нет жилых поселков.

Таким образом, согласно таблице 1 максимальная СЗЗ по сторонам света рассматриваемого объекта месторождения Бесболек составляет 1000 метров. Следовательно, предприятие относится к I классу опасности.

4. Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в воздухе района расположения объекта. Для предупреждения указанных явлений осуществляют регулирование и сокращение вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Как показывает практика, при наступлении НМУ в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные и холодные выбросы загрязняющих веществ предприятия.

Одновременно выполнение мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ.

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Казгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

- контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе;
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 - 40%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если его сроки совпадают с наступлением НМУ;
- ограничение движения и использование транспорта на территории предприятия;
- мероприятия по предотвращению испарения топлива.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации

загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 - 60%, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия.

Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включают:

- снижение производственной мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ;
- остановку производств, не имеющих газоочистного оборудования;
- отключение аппаратов и оборудования с законченным технологическим циклом, сопровождающимся значительным загрязнением воздуха;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями.

5. Контроль за соблюдением НДВ на предприятии.

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан Операторы объектов I и II категорий, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов.

Контроль соблюдения нормативов ПДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов
- на специально выбранных контрольных точках
- на границе СЗЗ или в селитебной зоне

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения ПДВ тонн/год, максимальный – установленного значения ПДВ г/сек.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах. При необходимости дополнительные контрольные исследования осуществляются территориальными контрольными службами: «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан, Атырауское городское управление охраны общественного здоровья.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов приводится в таблице 3.10.

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0014	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)					Сторонняя организация	
0060	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Сторонняя организация	
0061	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Сторонняя организация	
0062	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0063	Площадка добычи нефти	С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт				организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Сторонняя организация	
0064	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Сторонняя организация	
0077	Площадка «Терминал» на Восточном блоке	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9115634	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных	1 раз/кварт		0.0404	3521.7713	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0078	Площадка «Терминал» на Восточном блоке	С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт				организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1301.4863	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	16.998649	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3436778	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.678638	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9115634	Сторонняя организация	
0079	Площадка «Терминал» на Восточном блоке	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3521.7713	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1301.4863	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	16.998649	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3436778	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.678638	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000301	2.623894	Сторонняя организация	
0080	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0364	3173.0811	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01345	1172.4709	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0001757	15.316218	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000552	4.8119252	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001104	9.6238504	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000301	2.6263895	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных	1 раз/кварт		0.0364	3176.099	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0081	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт				организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01345	1173.586	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0001757	15.330785	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000552	4.8165018	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001104	9.6330035	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000301	2.6263895	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0364	3176.099	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01345	1173.586	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0001757	15.330785	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000552	4.8165018	Сторонняя организация	
0082	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001104	9.6330035	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.00192		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		2.32		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.858		Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0112		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.00352		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.00704		Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.0932	125.9052	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.01515	20.466349	Сторонняя организация	
		0084	Площадка подготовки нефти (УПСВ)					

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0085	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/кварт		0.278	375.55413	организация Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/кварт		0.0417	56.333119	Сторонняя организация	
		Метан (734*)	кварт 1 раз/кварт		0.0417	56.333119	Сторонняя организация	
		Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)	кварт 1 раз/кварт		0.0278	37.555413	Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/кварт		0.0932	125.9052	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/кварт		0.01515	20.466349	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/кварт		0.278	375.55413	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/кварт		0.0417	56.333119	Сторонняя организация	
		Метан (734*)	кварт 1 раз/кварт		0.0417	56.333119	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/кварт		3.6E-10	0.0000005	Сторонняя организация	
0086	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)	кварт 1 раз/кварт		0.0278	37.555413	Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/кварт		0.0932	125.9052	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/кварт		0.01515	20.466349	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/кварт		0.278	375.55413	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/кварт		0.0417	56.333119	Сторонняя организация	
		Метан (734*)	кварт 1 раз/кварт		0.0417	56.333119	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/кварт		3.6E-10	0.0000005	Сторонняя организация	
		Мазутная зола теплоэлектростанций	кварт 1 раз/кварт		0.0278	37.555413	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0087	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	/в пересчете на ванадий/ (331)	кварт				организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	0.0469937	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	56.842676	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	21.006464	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	0.2743644	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	0.0862489	Сторонняя организация	
0092	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	0.1723571	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	Сторонняя организация	
0093	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0094	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
0095	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
0096	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0097	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.0000311	11.820151	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0375	14252.594	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01388	5275.3601	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0001813	68.906541	организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.000057	21.663943	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.000114	43.327886	организация Сторонняя	
0098	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000311	11.820151	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0375	14252.594	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01388	5275.3601	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0001813	68.906541	организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.000057	21.663943	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.000114	43.327886	организация Сторонняя	
0102	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Натрий гидроксид (886*)	1 раз/кварт		0.0000131	0.55598	организация Сторонняя	
		Гидрохлорид (162)	1 раз/кварт		0.000132	5.6022409	организация Сторонняя	
		Серная кислота (527)	1 раз/кварт		0.0000267	1.1331805	организация Сторонняя	
0103	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.02174	108.21864	организация Сторонняя	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.00353	17.57184	организация Сторонняя	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.001375	6.8445554	организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0104	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/кварт		0.0911	453.48291	организация Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/кварт		0.083	413.16225	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/кварт		6.E-11	0.0000003	Сторонняя организация	
0107	Вспомогательное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.00000202	0.192315	Сторонняя организация	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	кварт 1 раз/кварт		0.000721	68.507468	Сторонняя организация	
0108	Вспомогательное производство	Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/кварт		0.08533333	1536.7677	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/кварт		0.01386667	249.72477	Сторонняя организация	
		Углерод (593)	кварт 1 раз/кварт		0.00396833	71.465698	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/кварт		0.03333333	600.29985	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/кварт		0.08611111	1550.7748	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/кварт		0.0000001	0.0017109	Сторонняя организация	
		Формальдегид (619)	кварт 1 раз/кварт		0.0009525	17.15357	Сторонняя организация	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	кварт 1 раз/кварт		0.02301583	414.49207	Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/кварт		0.17066667	963.84599	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/кварт		0.02773333	156.62497	Сторонняя организация	
0108	Вспомогательное производство	Углерод (593)	кварт 1 раз/кварт		0.00793667	44.822605	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/кварт		0.06666667	376.50236	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/кварт		0.17222222	972.63103	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0109	Вспомогательное производство	Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/кварт		0.00000019	0.001073	организация Сторонняя	
		Формальдегид (619)	1 раз/кварт		0.001905	10.758554	организация Сторонняя	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.04603167	259.96545	организация Сторонняя	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.21333333	1269.4181	организация Сторонняя	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.03466667	206.28045	организация Сторонняя	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.00992083	59.0329	организация Сторонняя	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.08333333	495.86644	организация Сторонняя	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.21527778	1280.9883	организация Сторонняя	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт		0.00000024	0.0014162	организация Сторонняя	
		Формальдегид (619)	1 раз/кварт		0.00238125	14.169384	организация Сторонняя	
0110	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.05753958	342.38339	организация Сторонняя	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.34133333	358.3575	организация Сторонняя	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.05546667	58.233094	организация Сторонняя	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.01587333	16.665023	организация Сторонняя	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.13333333	139.9834	организация Сторонняя	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.3444444	361.62373	организация Сторонняя	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт		0.00000038	0.000399	организация Сторонняя	
		Формальдегид (619)	1 раз/кварт		0.00381	4.0000256	организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0111	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	кварт 1 раз/		0.09206333	96.655037	организация	
		Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/		0.34133333	358.3575	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/		0.05546667	58.233094	Сторонняя организация	
		Углерод (593)	кварт 1 раз/		0.01587333	16.665023	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/		0.13333333	139.9834	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/		0.34444444	361.62373	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/		0.00000038	0.000399	Сторонняя организация	
		Формальдегид (619)	кварт 1 раз/		0.00381	4.0000256	Сторонняя организация	
0112	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	кварт 1 раз/		0.09206333	96.655037	Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/		0.34133333	358.3575	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/		0.05546667	58.233094	Сторонняя организация	
		Углерод (593)	кварт 1 раз/		0.01587333	16.665023	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/		0.13333333	139.9834	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/		0.34444444	361.62373	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/		0.00000038	0.000399	Сторонняя организация	
		Формальдегид (619)	кварт 1 раз/		0.00381	4.0000256	Сторонняя организация	
0113	Вспомогательное	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	кварт 1 раз/		0.09206333	96.655037	Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/		0.07253333	76.150969	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	производство	Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/кварт		0.01178667	12.374533	организация Сторонняя организация	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.00337308	3.5413172	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.02833333	29.746469	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.07319444	76.845053	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт		0.00000008	0.000085	Сторонняя организация	
		Формальдегид (619)	1 раз/кварт		0.00080963	0.8500054	Сторонняя организация	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.01956346	20.539195	Сторонняя организация	
0115	Вспомогательное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.00000127	0.1202919	Сторонняя организация	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.000451	42.852799	Сторонняя организация	
0116	Вспомогательное производство	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.00503	6.4416206	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.000818	1.0475637	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.108	138.30915	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.02464	31.554976	Сторонняя организация	
		Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)	1 раз/кварт		0.000422	0.5404302	Сторонняя организация	
0117	Вспомогательное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.001514	143.85618	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		1.828	173691.61	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.676	64231.69	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.00883	839.0027	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0126	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.002775	263.67299	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.00555	527.34598	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.001514	143.85618	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	кварт 1 раз/кварт		1.828	173691.61	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	кварт 1 раз/кварт		0.676	64231.69	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	кварт 1 раз/кварт		0.00883	839.0027	организация Сторонняя	
0127	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.002775	263.67299	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.00555	527.34598	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.001992	189.27445	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	кварт 1 раз/кварт		2.406	228611.61	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	кварт 1 раз/кварт		0.89	84565.391	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	кварт 1 раз/кварт		0.01162	1104.1009	организация Сторонняя	
0128	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.00365	346.81312	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.0073	693.62624	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.00000636	0.9997328	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	кварт 1 раз/кварт		0.00768	1207.2245	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	кварт 1 раз/кварт		0.00284	446.42155	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	кварт 1 раз/кварт		0.0000371	5.8317745	организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0130	Вспомогательное производство	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.00001166	1.8328434	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.0000233	3.662543	организация Сторонняя	
		Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/кварт		0.08533333	89.589372	организация Сторонняя	
		Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/кварт		0.01386667	14.558274	организация Сторонняя	
		Углерод (593)	кварт 1 раз/кварт		0.00396833	4.1662556	организация Сторонняя	
		Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/кварт		0.03333333	34.995846	организация Сторонняя	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/кварт		0.0861111	90.405933	организация Сторонняя	
		Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/кварт		0.0000001	0.0000997	организация Сторонняя	
0132	Вспомогательное производство	Формальдегид (619)	кварт 1 раз/кварт		0.0009525	1.0000064	организация Сторонняя	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	кварт 1 раз/кварт		0.02301583	24.163759	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.00000202		организация Сторонняя	
0134	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	кварт 1 раз/кварт		0.000721		организация Сторонняя	
		Азота (IV) диоксид (4)	кварт 1 раз/кварт		0.34133333	358.3575	организация Сторонняя	
		Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/кварт		0.05546667	58.233094	организация Сторонняя	
		Углерод (593)	кварт 1 раз/кварт		0.01587333	16.665023	организация Сторонняя	
		Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/кварт		0.13333333	139.9834	организация Сторонняя	
		Углерод оксид (594)	кварт 1 раз/кварт		0.3444444	361.62373	организация Сторонняя	
		Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/кварт		0.00000038	0.000399	организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0135	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Формальдегид (619)	кварт 1 раз/ кварт		0.00381	4.0000256	организация Сторонняя	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.09206333	96.655037	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	
0136	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	
0137	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0138	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	
0139	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	
0140	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0150	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.0000316	12.010186	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт 1 раз/кварт		0.0382	14518.642	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	кварт 1 раз/кварт		0.01412	5366.5767	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	кварт 1 раз/кварт		0.0001845	70.122762	организация Сторонняя	
0151	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.000058	22.044012	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.000116	44.088024	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт 1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	кварт 1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	кварт 1 раз/кварт		0.000195	18.528372	организация Сторонняя	
0152	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.0000024	0.0223291	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт 1 раз/кварт		0.000284	26.984911	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	кварт 1 раз/кварт		0.000105	9.9768158	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	кварт 1 раз/кварт		0.00000137	0.1303637	организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0153	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.00000004	0.0040952	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.00000086	0.0819049	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.001992	189.27445	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	кварт 1 раз/кварт		2.406	228611.61	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	кварт 1 раз/кварт		0.89	84565.391	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	кварт 1 раз/кварт		0.01162	1104.1009	организация Сторонняя	
0154	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.00365	346.81312	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.0073	693.62624	организация Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	кварт 1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	кварт 1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	кварт 1 раз/кварт		0.000195	17.014816	организация Сторонняя	
6004	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	кварт 1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	организация Сторонняя	
6019	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		организация Сторонняя	
6019	Площадка добычи нефти	Метилбензол (353)			0.00000113		организация Сторонняя	
6020	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных			0.000372		организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6021	Площадка добычи нефти	С1-С5 (1531*, 1539*)					организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
6022	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
6023	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6029	Площадка добычи нефти	Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
6030	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
6031	Площадка добычи нефти	Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
6032	Площадка добычи нефти	Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
6033	Площадка добычи нефти	Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
6034	Площадка добычи	Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6035	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
6036	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
6037	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макацкий район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6038	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
6039	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
6040	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056	Сторонняя организация		
		Метилбензол (353)			0.00000113	Сторонняя организация		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375	Сторонняя организация		
6042	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375	Сторонняя организация		
6043	Площадка добычи нефти	Метилбензол (353)			0.00000113	Сторонняя организация		
6046	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
6047	Площадка добычи нефти	Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
6047	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-			0.00000056		Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6048	Площадка добычи нефти	изомеров) (203)						
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
6049	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
6050	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
6051	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6052	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
6053	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
6054	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
6058	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6059	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000031		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.000372		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.0001375		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.0000018		Сторонняя организация	
6065	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00000056		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.00000113		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000169		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.002043		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.000756		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.00000987		Сторонняя организация	
6066	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.0000031		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.0000062		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000169		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			0.002043		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			0.000756		Сторонняя организация	
		Бензол (64)			0.00000987		Сторонняя организация	
6067	Площадка добычи нефти	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.0000031		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)			0.0000062		Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.00000169		Сторонняя организация	
6068	Площадка добычи	Смесь углеводородов предельных			0.002043	Сторонняя организация		

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Макатский район, ТОО "АЕКК Munai"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6070	нефти	С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)			0.000756		Сторонняя организация	
	Площадка добычи нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)			0.0404 0.01493		Сторонняя организация Сторонняя организация	
6071	Площадка добычи нефти	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (353) Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.000195 0.0000613 0.0001225 0.0000334		Сторонняя организация Сторонняя организация Сторонняя организация Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (353) Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.0404 0.01493 0.000195 0.0000613 0.0001225 0.0000334		Сторонняя организация Сторонняя организация Сторонняя организация Сторонняя организация Сторонняя организация Сторонняя организация	
6072	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0.0000334		Сторонняя организация	

Таблица 3.11
План - график

Контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны

Макатский район, ТОО «АЕКК Munai»

Код ЗВ	Наименование контролируемого вещества	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Точка контроля
1	2	3	4	5
Граница санитарно-защитной зоны				
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	Граница СЗЗ-1000 м Наветренная сторона/подветренная сторона
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0337	Углерод оксид	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0333	Сероводород	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
			лаборатория	

6. Расчет платежей за загрязнение природной среды

Согласно «Экологического кодекса» Республики Казахстан для каждого производственного объекта органами охраны окружающей среды устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе нормативов НДВ.

На период достижения нормативов предельно допустимых выбросов устанавливаются лимиты природопользования с учетом экологической обстановки в регионе, видов используемого сырья, технического уровня, применяемого природоохранного оборудования, проектных показателей и особенностей технологического режима работы, а также уровня фонового загрязнения окружающей среды. В случае достижения норм НДВ, лимит выбросов загрязняющих веществ на последующие годы устанавливается на уровне НДВ и не меняется до очередного пересмотра.

Платежи взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышение. Плата за выбросы загрязняющих веществ в пределах установленных лимитов рассматривается как плата за использование природных ресурсов (способности природной среды к нейтрализации вредных веществ).

Плата за выбросы загрязняющих веществ сверх устанавливаемых лимитов применяется в случаях невыполнения предприятиями обязательств по соблюдению согласованных лимитов.

Величина платежей за превышение лимитов выбросов загрязняющих веществ определяется в кратном размере по отношению к нормативу платы за допустимое загрязнение окружающей среды.

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников по состоянию на 2024 год составляют:

№ п/п	Виды загрязняющих веществ	Ставки платы за 1 тонну, (МРП)
1	2	3
1.	Окислы серы	10
2.	Окислы азота	10
3.	Пыль и зола	5
4.	Свинец и его соединения	1993
5.	Сероводород	62
6.	Фенолы	166
7.	Углеводороды	0.16
8.	Формальдегид	166
9.	Окислы углерода	0.16
10.	Метан	0.01
11.	Сажа	12
12.	Окислы железа	15
13.	Аммиак	12
14.	Хром шестивалентный	399
15.	Окислы меди	299
16.	Бенз(а)пирен	996600

Местные представительные органы имеют право повышать ставки, установленные настоящей статьей, не более чем в два раза.

За эмиссии в окружающую среду сверх установленных лимитов ставки платы, установленные настоящей статьей, увеличиваются в десять раз. Ставка месячного расчетного показателя (МРП) принята по состоянию на 2024 год в размере 3692 тенге.

Таблица 6.1

Расчет платежей за выбросы на 2024 год при эксплуатации месторождения Бесболек

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, т/год,(М)	Ставка платежа в тенге	МРП	Платеж в тенге
0101	Алюминий оксид	0,000189	-		0,00
0123	Железо (II, III) оксиды	0,030245	30	3692	3349,94
0150	Натрий гидроксид	0,0000689	-		0,00
0267	Хлорацетат натрия	1,245924	-		0,00
0143	Марганец и его соединения	0,001955	-	3692	0,00
0301	Азота (IV) диоксид	38,1806424	20	3692	2819258,63
0304	Азот (II) оксид	6,20495814	20	3692	458174,11
0150	Натрий гидроксид (886*)	0,000694	-	3692	0,00
0267	Хлорацетат натрия (1384*)	0,00017288	-	3692	0,00
0328	Углерод	1,278129364	24	3692	113252,49
0330	Сера диоксид	49,2378622	20	3692	3635723,74
0333	Сероводород	0,0788615596	124	3692	36103,45
0337	Углерод оксид	33,1735944	0,32	3692	39192,61
0342	Фтористые газообразные соединения	0,004925	-	3692	0,00
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0005	-	3692	0,00
0410	Метан	6,044	0,02	3692	446,29
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	94,842602	0,32	3692	112050,84
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	35,075357	0,32	3692	41439,43
0602	Бензол	0,45797363	0,32	3692	541,07
0616	Диметилбензол	0,188979754	0,32	3692	223,27
0621	Метилбензол	0,38816382	0,32	3692	458,59
0703	Бенз/а/пирен	0,0000407204	996600	3692	149828,56

1042	Бутан-1-ол	0,03	0,32	3692	35,44
1052	Метанол	0,3541225	0,32	3692	418,37
1060	Оксиранометанол (940*)	0,3541225	-	3692	0,00
1061	Этанол (678)	0,02	0,32	3692	23,63
1119	2-Этоксизтанол (1526*)	0,016	0,32	3692	18,90
1210	Бутилацетат	0,02	0,32	3692	23,63
1325	Формальдегид	0,318301983	332	3692	390156,75
1401	Пропан-2-он (478)	0,014	0,32	3692	16,54
1608	Метилоксиран (380)	0,3541225	0,32	3692	418,37
1611	Оксиран (445)	0,3541225	0,32	3692	418,37
2752	Уайт-спирит (1316*)	0,165	0,32	3692	194,94
2754	Алканы C12-19	7,890517831	0,32	3692	9322,17
2790	Ингибитор коррозии "Нефтехим-1"	1,384189	-	3692	0,00
2902	Взвешенные частицы	0,00072	10	3692	26,58
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	2,6391	-	3692	0,00
2908	Пыль неорганическая, %: 70-20	7,45874	10	3692	275376,68
ИТОГО					8 086 493,42

Таблица 6.2
Расчет платежей за выбросы от факельной установки на 2024 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, т/год,(М)	Ставка платежа в тенге	МРП	Платеж в тенге
0301	Азота (IV) диоксид	0,081485326	200	3692	60168,76
0304	Азот (II) оксид	0,013241367	200	3692	9777,43
0328	Углерод	0,067904428	240	3692	60168,76
0337	Углерод оксид	0,67904428	14,6	3692	36602,66
0410	Метан (727*)	0,016976107	0,8	3692	50,14
ИТОГО		0.858651508			166 767,75

Список использованной литературы

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;;
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года;
3. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
4. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденным Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
5. Методические указания по определению выбросов в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004.
6. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение
7. №8 к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года №221.
8. Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996 год.
9. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, Астана, 2004 г.

**БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ**

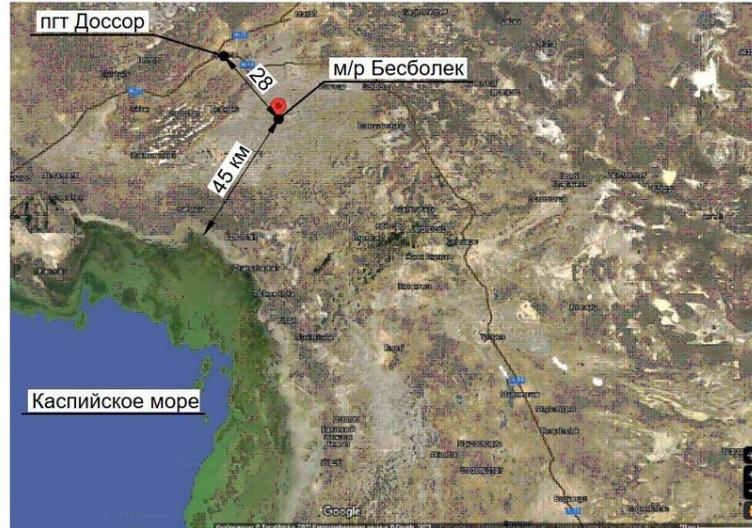
Приложение 1 Табличные материалы

Приложение 2
Расчет валовых выбросов ЗВ

Приложение 3 Ситуационная карта-схема

Ситуационная карта расположения месторождения Бесболек в масштабе по отношению к жилым массивам и поверхностным водным объектам

Ситуационная карта



Масштаб 1 :2 000 000

Координаты объекта: 47°20'10.2"N 53°12'37.4"E

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	

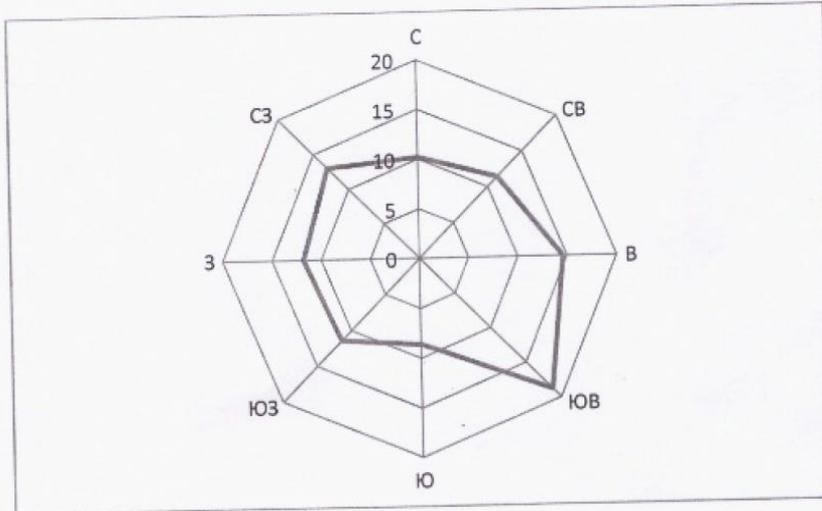
Формат А4

Приложение 4
Роза ветров и справка о фоновых концентрациях

Метеорологические данные за 2016-2020 по данным МС Атырау

Повторяемость направлений ветра и штилей, роза ветров
за 2016-2020гг. по данным МС Атырау города Атырау

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	ШТИЛЬ
10	11	15	19	9	11	12	13	2



«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

10.06.2024

1. Город -
2. Адрес - **Атырауская область, Макатский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"Е.А. Group Kazakhstan\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ТОО \"АЕКК Munai\" месторождение Бесболек**
6. Разрабатываемый проект - **Проект НДВ**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешанные**
7. **частицы PM10, Азота диоксид, Диоксид серы, Азота оксид, Сероводород, Угледороды,**

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

Приложение 5 Карты и расчет рассеивания

Приложение 6 Государственная лицензия



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

14.01.2013 года

01531P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Мұнай Энерджи Групп"

Республика Казахстан, Актобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, НЕТ ДАННЫХ, дом № проспект К. Нокина, 3., БИН: 110140015638

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование конкретного лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

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

(полное наименование лицензиара)

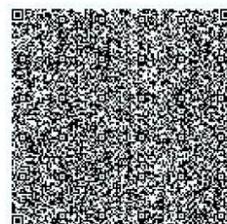
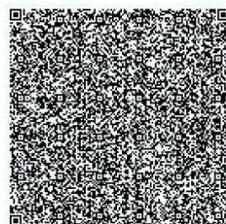
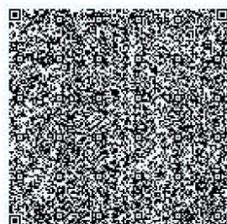
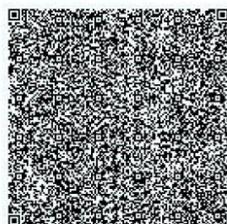
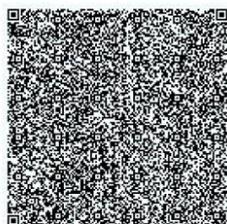
Руководитель (уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01531P**
 Серия лицензии
 Дата выдачи лицензии **14.01.2013**

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

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

Производственная база

(место нахождения)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "Мунай Энерджи Групп"**
 Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, НЕТ ДАННЫХ, дом № проспект К. Нокина, 3., БИН: 110140015638
 (полное наименование, местонахождение, бизнес идентификационный номер юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Лицензиар **Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан. Комитет экологического регулирования и контроля**
 (полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ
 фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к лицензии 001 01531P

Срок действия лицензии

Место выдачи г.Астана

