

ПРОЕКТ

**нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих
веществ в атмосферу для ТОО «KAZPETROL GROUP
(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» на месторождении Хаиркелди**

Директор

ТОО «Орда Проект Консалтинг»



Айменов К.С.

г. Кызылорда, 2025 г.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ)

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

ИП «Орда Проект Консалтинг»

Государственная лицензия серии 02138Р от 28.10.2019 года, выданная РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

Исполнители:	
Директор	Айменов К.С.
Инженер-эколог	Жусупова Г.Ж.

3. АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для производственной деятельности TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» разрабатывается в связи с необходимостью установления нормативов эмиссий (выбросов) на период эксплуатации, а также для формирования полного пакета документов согласно п.2. ст. 122 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» работает на основании справки о государственной перерегистрации юридического лица за номером от 5.02.2013г.

Основными видами деятельности предприятия является разведка и добыча углеводородного сырья в Кызылординской области. Офис компании находится в г. Кызылорда по ул. Желтотксан, 42, в БЦ «Бастау», 7 этаж.

В административном отношении месторождение Хаиркелды расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

В географическом отношении месторождение Хаиркелды находится в юго- западной части Торгайской низменности.

В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо- Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный.

Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

В рамках данного проекта будут рассмотрены следующие проекты:

1. ГТП на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды

На Заявление о намечаемой деятельности был выдан мотивированный отказ, в котором сказано, что намечаемая деятельность не подлежит обязательной оценке воздействия на окружающую среду. В соответствии п.3 ст.49 Кодекса, для намечаемой деятельности, экологическая оценка проводится по упрощённому порядку.

2. «Обустройство группы месторождений Хаиркелды и Таур 2025 г.»

На Заявление о намечаемой деятельности был выдан мотивированный отказ, в котором сказано, что намечаемая деятельность не подлежит обязательной оценке воздействия на окружающую среду. В соответствии п.3 ст.49 Кодекса, для намечаемой деятельности, экологическая оценка проводится по упрощённому порядку.

Атмосферный воздух

Фактические выбросы загрязняющих веществ по месторождению Хаиркелды за последние 3 года составляют: 2022 год – 52,49 т/год, 2023 год – 20,06071 т, 2024 год – 2,41287 т (1,2 кв.).

При проведении инвентаризации месторождения Хаиркелды было выявлено 41 источника загрязнения воздушного бассейна, 9 из которых являются организованными, 32 неорганизованными источниками загрязнения воздушного бассейна.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации месторождения Хаиркелды, составят 5.56620967782 г/сек и 12.9120048 т/год.

Нормативы допустимых выбросов объекта I или II категории устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая систем и устройства

вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом.

Нормативы для реконструируемых и расширяемых объектов устанавливаются для оператора в целом с учетом взаимного влияния всех существующих и новых источников выбросов объекта.

Вся система сбора и транспорта нефти выполнена герметично и исключает в рабочем режиме вредные выбросы в атмосферу.

Все технологические процессы подготовки нефти, газа и пластовой воды также герметичны и в рабочем режиме исключают выделение вредных веществ в атмосферу.

Согласно требованиям Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности (Приказ Министра по инвестициям и развитию РК от 30.12.2014г. №355) для обеспечения безопасной эксплуатации нефтегазовых месторождений не допускается выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух через неплотности запорной арматуры и фланцевых соединений. В этой связи на предприятии осуществлены мероприятия по проверке герметичности оборудования (скважины), не подлежат нормированию.

На источниках предусмотрена 100% герметизация ЗРА и ФС. В результате проведенных мероприятий ежегодный экологический эффект составит 7,8795 т/год.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5
0123	Железо (II, III) оксиды	0.00275	0.000787	0.019675
0143	Марганец и его соединения	0.000481	0.0001132	0.1132
0150	Натрий гидроксид	0.0002778	0.00438	0.438
0301	Азота (IV) диоксид	0.40816933334	2.76664	69.166
0304	Азот (II) оксид	0.50047443334	3.303864	55.0644
0328	Углерод	0.06746155556	0.4283	8.566
0330	Сера диоксид	0.25049611112	1.073853	21.47706
0333	Сероводород	0.000019992	0.00049968	0.06246
0337	Углерод оксид	0.54239111111	2.9713792	0.99045973
0342	Фтористые газообразные соединения	0.000111	0.000032	0.0064
0410	Метан	0.01033333333	0.3249792	0.00649958
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	3.586343672	0.60355688	0.01207114
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.00892976	0.2231904	0.00743968
0602	Бензол	0.00011662	0.0029148	0.029148
0616	Диметилбензол	0.000036652	0.00091608	0.0045804
0621	Метилбензол	0.000073304	0.00183216	0.0030536
1052	Метанол	0.004542	0.000327	0.000654
1097	1-(п-Метоксифенил)-2,2- дифенилэтанол-1 (Карбинол)	0.000006	0.0000002	0.000004
1301	Проп-2-ен-1-аль	0.01526633334	0.10037	10.037
1325	Формальдегид	0.01526633334	0.10037	10.037
2754	Алканы C12-19	0.15266333334	1.0037	1.0037
	ВСЕГО:	5.56620967782	12.9120048	177.044805

Выбросы загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферный воздух от стационарных источников в период строительства месторождения.

1. ГТП на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды (1 скважина – СКВ.26)

При строительстве скважин основными источниками загрязнения природной среды являются:

Согласно расчетам, на период строительства будут задействованы 12 источников загрязнения воздушного бассейна, 6 из которых являются организованными источниками и 6 неорганизованными источниками.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

Буровая площадка:

- ДЭС Volvo
- ДЭС САТ-12
- Подъемник марки АК 25
- Буровой станок ZJ-30
- Резервуар для дизтоплива 44 м³
- Резервуар для тех.масла 1 м³
- СМН-20 (емкость силосного типа)
- Бульдозер
- Погрузчик
- Автогрейдер
- Экскаватор
- Электро-газосварка

Расчетом выявлено, что при бурении скважин будут иметь место выбросы в количестве 14.6536752 тонны.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации объекта являются:

- Насос
- Выкидные линии
- Тех.блок скважины

3. Обустройство группы месторождений Хаиркелды и Таур 2025 г.»

Всего на период проведения строительных работ ориентировочно выявлено 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из которых: организованных источников - 4 ед; неорганизованных источников - 12 ед.

- Котел битумный;
- Дизельный компрессор;
- Дизельный сварочный агрегат;
- Дизель-электростанция.
- Планировка участка;
- Рытье траншей;
- Обратная засыпка грунта;
- Транспортировка грунта;
- Разработка щебня, грунта и песка;
- Формирование подъездных путей;
- Битумные работы;
- Сварочные работы;
- Покрасочные работы;
- Паяльные работы;
- Работы болгарки;
- Работы перфоратора;

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при строительстве проектируемого объекта, составит 6,3993913 г/сек или 0,39433788954 т/период.

Этап эксплуатации объекта.

- Площадка скважин (X);
- Разработка грунта;
- Нефтепроводы (X)

Передвижной автотранспорт

На балансе товарищества автотранспортные средства не имеются. Передвижные источники загрязнения атмосферы, задействованные на месторождении, принадлежат ТОО «ОрдаСтройСервис». Выбросы от передвижного автотранспорта составляют 2,8210046705 т/год.

Согласно п. 17 ст. 202 Экологического кодекса РК в нормативы не включены выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников №6003 Автостоянка и №6004 Гараж.

Категория предприятия

Согласно решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду выданный Департаментом экологии по Кызылординской области от «18» августа 2021 года производственная деятельность определена как I категория.

4. СОДЕРЖАНИЕ

2. СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:	2
3. АННОТАЦИЯ	3
4. СОДЕРЖАНИЕ	7
5. ВВЕДЕНИЕ	8
6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	9
6.1. Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта	9
6.2. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.	9
6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.	9
7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	10
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	10
7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования	14
7.4. Перспектива развития.....	15
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ..	15
7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	15
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	16
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ	18
8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	17
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ	19
8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития	20
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту	25
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий	33
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта.....	33
8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.	35
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	36
10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	37
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	37
ПРИЛОЖЕНИЯ	

5. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) выполнен для загрязняющих веществ в атмосфере для ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» с целью определения нормативов допустимых выбросов и установления условий природопользования в соответствии и на основании следующих основных нормативных документов:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI;
- «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ МЭГПР РК от 10 марта 2021г. №63-п.
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Основные термины и определения»;
- «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;
- РНД 211.2 02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию проектов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан, Алматы, 1997 г.

В соответствии с природоохранными нормами и правилами Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для отдельных предприятий устанавливаются в целях предотвращения загрязнения воздушного бассейна от загрязнений.

НДВ устанавливается для каждого источника загрязнения атмосферы (и для каждой примеси, выбрасываемой этим источником) таким образом, что выбросы вредных веществ от данного источника и от совокупности источников с учетом перспективы развития промышленных предприятий и рассеивания вредных веществ в атмосфере не создают приземную концентрацию, превышающую их ПДК м.р.

Разработчик материалов НДВ ТОО «Орда Проект Консалтинг»

Адрес, реквизиты

РК. Кызылординская область, г. Кызылорда,
120008, ул. Жахаева, 66/3
БИН 111240003333
РНН 331000022651
ИИК KZ79998UTB0000439977
БИК TSESKZKA
в КФ АО «First Heartland Jusan Bank»
Тел/факс: 8 (7242) 23-03-35
Электронная почта: econur2011@mail.ru
Айменов К.С.

Руководитель

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

6.1. Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта

Почтовый адрес оператора объекта: г. Кызылорда, ул. Желтоксан № 12, Бизнес Центр «Бастау», 7 этаж, БИН 050440000082.

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» работает на основании справки о государственной перерегистрации юридического лица за номером от 5.02.2013г.

Основными видами деятельности предприятия является разведка и добыча углеводородного сырья в Кызылординской области. Офис компании находится в г. Кызылорда по ул. Желтоксан, 42, в БЦ «Бастау», 7 этаж.

В административном отношении месторождение Хаиркелды расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

В географическом отношении месторождение Хаиркелды находится в юго- западной части Торгайской низменности.

В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо- Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный.

Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

6.2. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в приложении №5.

6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта приведена в приложении №5.

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Согласно расчетам, на период эксплуатации месторождения Хаиркелды будут задействованы 41 источников загрязнения воздушного бассейна.

Основными источниками на м/р Хаиркелды являются:

- ист. загр. № 0001- Подогреватель нефти ППТМ-0,4Г
- ист.загр. № 0002 - продувочная свеча
- ист. загр. № 0035-УПА 60/80
- ист. загр. № 0036 – УПА 60/80
- ист. загр. № 0037 – СВАБ А2-32
- ист. загр. № 0038 - ППУА
- ист. загр. №0039 – ППУА
- ист. загр. № 0040, 0041 – ЦА-320
- ист. загр. № 6029, 6030, 6031, 6035 – насос;
- ист. загр. №6132 - блок дозирования хим.реагентов
- ист. загр. № 6032 – моечная машина
- ист. загр. № 6033- автостоянка
- ист. загр. № 6034- гараж
- ист. загр. № 6039- сварочные работы
- ЗРА и ФС

Расчет выбросов загрязняющих веществ представлены в приложении №2.

7.2 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Дожимная насосная станция ДНС-2 размещена на м/р Хаиркелды и предназначена для герметизированного сбора газожидкостной среды от скважин и перекачки до ППН на м/р Хаиркелды Южный.

В состав сооружений проектируемого производства входят:

- площадка АГЗУ (поз. S-1), – 1шт;
- площадка фильтров Ф-1/2 – 1шт;
- площадка насосов перекачки нефти РС-02А/В – 2шт;
- площадка электрических подогревателей поз. ЭП-1 - 1шт;
- площадка путевого подогревателя ППТМ-0,4 Г – 1шт;
- площадка блока дозирования реагентов поз. УДЭ-1,0/63– 1шт;
- площадка дренажной емкости поз. VE-01 - 1шт.

Стеклопластиковый нефтепровод от ДНС-2 Ду150х12мм стыкуется со стеклопластиковым нефтепроводом Ду200х12мм от ДНС-3 до пункта подготовки нефти (ППН) м/р Хаиркелды Южный.

Протяженность нефтепровода 2059м, диаметром 150х12мм.

Система сбора и промысловой подготовки продукции на период промышленной разработки

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ)

Система сбора и транспорта продукции на месторождении осуществляется по однотрубной герметизированной напорной системе. Такая система позволяет сократить до минимума потери продукции при сборе и транспортировке. Технологическая схема ДНС-2 представлена на рисунке 3.9.1.

Движение нефти месторождения Хаиркелды осуществляется по следующей схеме: пласт – скважина – манифольд - выкидные линии – автоматизированная замерная установка (АГЗУ) – ДНС – нефтепровод - Пункт подготовки нефти (ППН) м/р Хаиркелды Южный.

Сбор продукции скважин осуществляется по однотрубной герметизированной системе под действием буферных давлений скважин. Скважины на ДНС-2 подключаются по лучевой схеме по территориальному принципу без учета принадлежности скважин к объектам разработки.

Газожидкостная смесь от скважин по индивидуальным выкидным линиям поступает на установку типа «СПУТНИК Б 40-14-500» (поз. S-1), где производится по скважинный замер дебитов. Переключение на замер продукции скважин осуществляется в автоматическом режиме.

Нефтегазовая смесь от АГЗУ поз. S-1 через фильтры поз. Ф-1/2 поступает на приём мультифазной насосной станции РС-02А/В и после по трубопроводам поступает в печь подогреватель ППТМ-0,4Г где нагревается до температуры 50оС.

Печь подогреватель ППТМ-0,4Г предназначен для нагрева нефтегазовой смеси перед транспортировкой по трубопроводу на пункт подготовки нефти (ППН) м/р Хаиркелды Южный. Нефтегазовая эмульсия поступает в змеевик подогревателя, нагревается, после чего выводится из подогревателя. На пункте подготовки нефти ППН м/р Хаиркелды Южный нефтегазовая эмульсия разделяется на нефть, газ и жидкость, после осушки газ по газопроводу Ду-219х8мм обратно поступает на месторождение Хаиркелды для использования в виде топлива на печи подогревателя ППТМ-0,4Г.

Печи поставляются в блочном исполнении. В комплекте имеются контрольно-измерительные приборы и предназначены для регулирования технологических параметров процесса нагрева нефти.

Аппараты обеспечены общей дренажной системой. Сброс дренажа осуществляется со всех отсеков аппарата по дренажным линиям в дренажную ёмкость (поз. VE-01) объемом 8м³.

Технологические трубопроводы и запорно-регулирующая арматура, выполнены надземно на несгораемых опорах и снабжены тепловой изоляцией, дополнительно на всех газовых, конденсатных и дренажных трубопроводах предусмотрен электрообогрев. Покровный слой тепловой изоляции – листы из алюминиевых сплавов.

Дренаж от оборудования собирается в дренажную емкость поз. VE-01 и по мере накопления полупогружным насосом поз. РС-01, установленном на дренажной емкости, подается в коллектор нефти перед фильтрами.

В период промышленной разработки месторождения Хаиркелды весь объем сырого газа с ДНС №2 будет перекачиваться на ППН месторождения Хаиркелды Южный.

После мультифазных насосов нефтегазовая эмульсия, по трубопроводам поступает в печь подогреватель ППТМ-0,4Г где нагревается до температуры 50°С.

Печь подогреватель ППТМ-0,4Г предназначена для нагрева нефтегазовой смеси перед транспортировкой по трубопроводу на пункт подготовки нефти (ППН) м/р Хаиркелды Южный. Нефтегазовая эмульсия поступает в змеевик подогревателя, нагревается, после чего выводится из подогревателя.

На пункте подготовки нефти (ППН) м/р Хаиркелды Южный нефтегазовая эмульсия разделяется на нефть, газ и жидкость, после осушки газ по газопроводу Ду-219х8мм обратно поступает на месторождение Хаиркелды для использования в виде топлива на печи подогревателя ППТМ-0,4Г.

Печи поставляются в блочном исполнении. В комплекте имеются контрольно-измерительные приборы и предназначены для регулирования технологических параметров процесса нагрева нефти.

Аппараты обеспечены общей дренажной системой. Сброс дренажа осуществляется со всех отсеков аппарата по дренажным линиям в дренажную ёмкость (поз.VE-01) объемом 8м³.

Технологические трубопроводы и запорно-регулирующая арматура, выполнены надземно на несгораемых опорах и снабжены тепловой изоляцией, дополнительно на всех газовых, конденсатных и дренажных трубопроводах предусмотрен электрообогрев. Покровный слой тепловой изоляции – листы из алюминиевых сплавов.

Объем газа направляемый на собственные технологические нужды

№ п/п	Наименование потребителя	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м ³ /час	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году)	Объем газа, м ³ /год
				2026		2026	2026
1.1	ППТМ-0,4Г на ДНС-2	1	1	12,36	24	364	108 000
Итого: расход попутного газа месторождения на печи подогрева							108 000

Баланс сырого газа по месторождению Хаиркелды на 2026 год.

Период	Прогнозные показатели добычи газа, м³	Сырой газ потребляемый на технологические нужды м/р Хаиркелды, м³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, (Vv) м³					Утилизация
			При подключении скважин или ПНР	При эксплуатации технологического оборудования. Сжигание газа на дежурных горелках и при постоянной продувке факельного коллектора	При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования при опорожнении и продувках газопроводов (ТО и ППР)	При технологических сбоях	Технологически неизбежное сжигание сырого газа,	
	V1	V1	V6	V7	V8	V9	Vv	%
2026	108 000	108 000	0	0	0	0	0	100

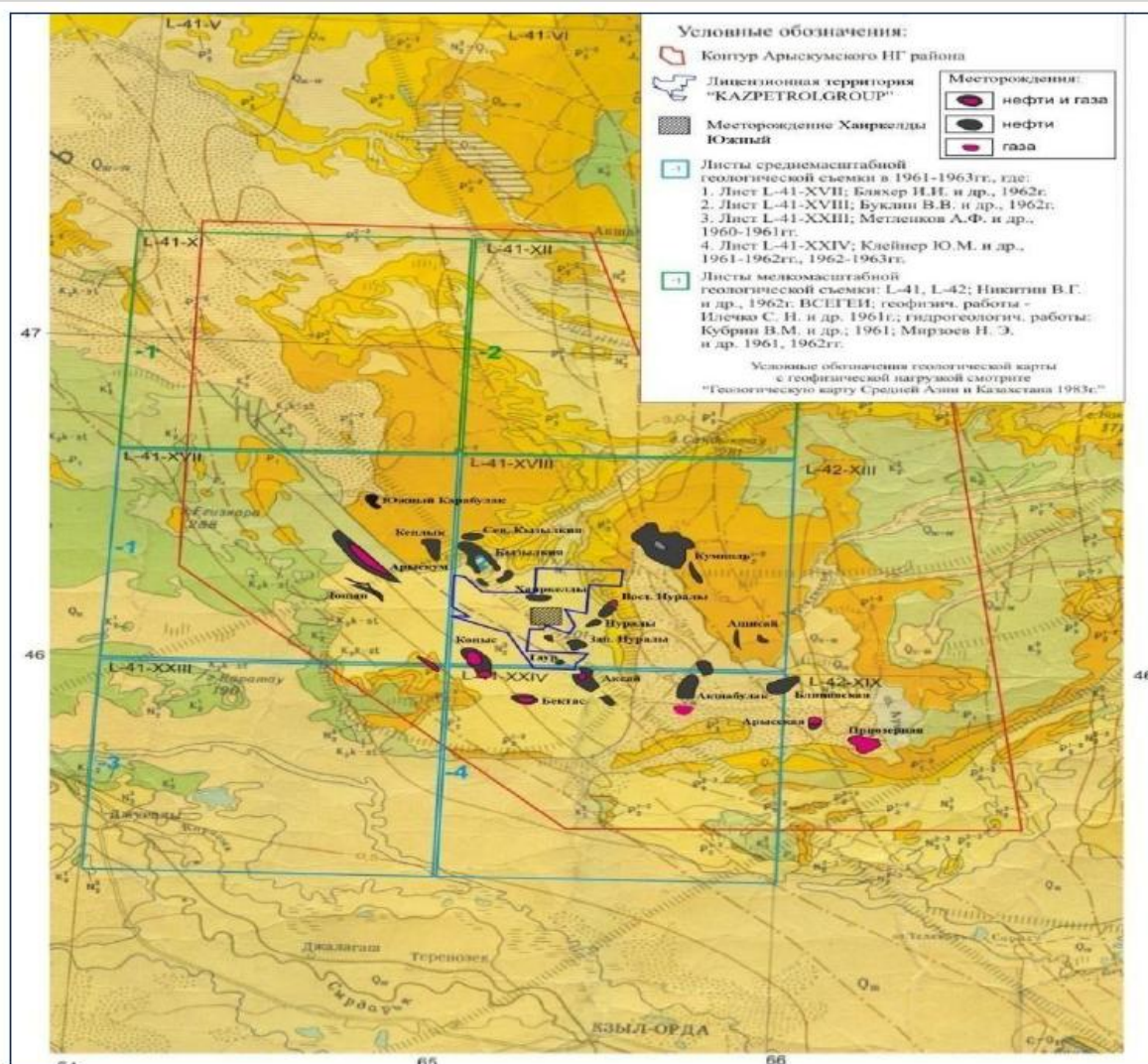


Рис.7.2.1 Обзорная карта района работ

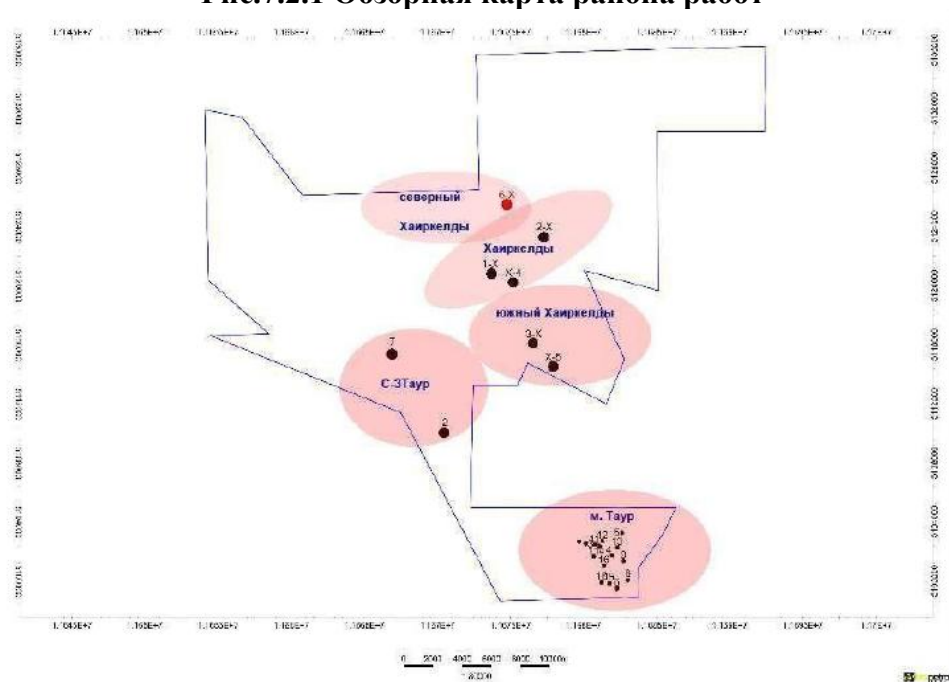
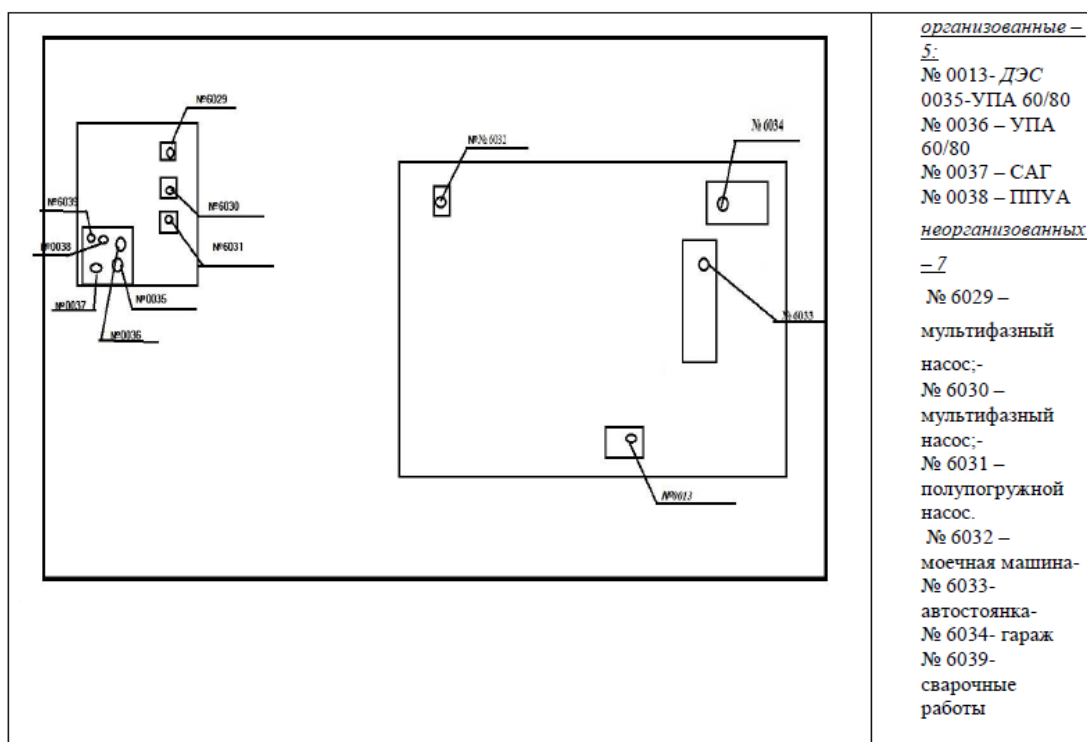


Рис.7.2.2 - Карта расположения пробуренных и проектных скважин



7.2.3 Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ

7.3. Краткая характеристика существующих установок очистки газов

Согласно требованиям Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности (Приказ Министра по инвестициям и развитию РК от 30.12.2014г. №355) для обеспечения безопасной эксплуатации нефтегазовых месторождений не допускается выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух через неплотности запорной арматуры и фланцевых соединений. В этой связи на предприятии осуществлены мероприятия по проверке герметичности оборудования, не подлежат нормированию. Нормативы выбросов загрязняющих веществ представлены без источников ЗРА и ФС.

На источниках предусмотрена 100% герметизация ЗРА и ФС.

По результатам расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе можно заключить, что загрязнения воздушного бассейна происходят лишь на территории объекта и существенного вклада в экологическую обстановку данного района не оказывают.

Характеристика газоочистных установок указана в таблице 7.3-1.

Таблица 7.3.1

Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6

Представлен в бланке инвентаризации выбросов ВВ

7.4. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования

Оборудования, применяемые при эксплуатации технологических оборудования на месторождении, соответствует международным стандартам.

7.5. Перспектива развития

При выявлении перспективы развития предприятия, будет подавать Заявление о намечаемой деятельности и инициирован процесс скрининга воздействия намечаемой деятельности.

7.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Для определения количественных и качественных величин выбросов от объектов, 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, материалов и т. д.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблице 7.6.1.

7.7. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийным выбросом является любой выброс вредных веществ, произошедших в ходе нарушения технологии или в результате аварии.

Для снижения риска возникновения аварий и снижения ущерба от их последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий, разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

План содержит требования об оповещении и действиях персонала, необходимых для проведения аварийных работ с целью защиты персонала, объектов и окружающей среды.

Первоочередные и последующие действия разработаны для каждого объекта, установки, системы в случае: пожара, дорожно-транспортных происшествий, несчастного случая с людьми, угрозы взрыва.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных норм и правил на объекте, в том числе:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдение правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, ремонт и замена неисправных материалов и оборудования.

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

7.8. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составлен по расчетам выбросов вредных веществ при эксплуатации предприятия.

Таблицы составлены с помощью программного комплекса «ЭРА 3.0» (фирма «Логос- плюс», г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ, которые представлены в приложении 1.

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

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников эксплуатации предприятия представлена в таблицах 7.8.1.

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

ЭРА v3.0 TOO "ОрдаПроектКонсалтинг"

7.8.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу по м/р Хаиркелди (с учетом мероприятия)

Кызылорда, TOO "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.00275	0.000787	0.019675
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.000481	0.0001132	0.1132
0150	Натрий гидроксид				0.01		0.0002778	0.00438	0.438
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.40816933334	2.76664	69.166
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.50047443334	3.303864	55.0644
0328	Углерод		0.15	0.05		3	0.06746155556	0.4283	8.566
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.25049611112	1.073853	21.47706
0333	Сероводород		0.008			2	0.000019992	0.00049968	0.06246
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.54239111111	2.9713792	0.99045973
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.000111	0.000032	0.0064
0410	Метан				50		0.01033333333	0.3249792	0.00649958
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		3.586343672	0.60355688	0.01207114
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		0.00892976	0.2231904	0.00743968
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.00011662	0.0029148	0.029148
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.000036652	0.00091608	0.0045804
0621	Метилбензол		0.6			3	0.000073304	0.00183216	0.0030536
1052	Метанол		1	0.5		3	0.004542	0.000327	0.000654
1097	1-(п-Метоксифенил)-2,2- дифенилэтанол-1 (Карбинол)				0.05		0.000006	0.0000002	0.000004
1301	Проп-2-ен-1-аль		0.03	0.01		2	0.01526633334	0.10037	10.037
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.01526633334	0.10037	10.037
2754	Алканы C12-19		1			4	0.15266333334	1.0037	1.0037
В С Е Г О :							5.56620967782	12.9120048	177.044805

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

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

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

7.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ

На основании проведенных расчетов, представленных в Приложении 1, а также по исходным данным об используемых материалах определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетным путем по утвержденным в РК нормативным документам.

Обоснованием полноты и достоверности данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, являются исходные данные на проектирование полученное от оператора, утвержденная оператором проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников.

8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ

Климат исследуемого района так же, как и всего региона, резко континентальный. Для климатической характеристики изучаемого района использовались многолетние данные метеорологических станций Кызылординской области: Саксаульская, Джусалы, Злиха.

Климатический режим с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе.

Температурный режим воздуха формируется под влиянием радиационного баланса, циркуляционных процессов и сложных условий подстилающей поверхности.

Температура воздуха. На территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное. Резких различий в температурах в этот период не наблюдается. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6° С. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -13,8° С.

Влажность воздуха. Годовой ход относительной влажности противоположен ходу температуры воздуха, т.е. с ростом температуры воздуха относительная влажность уменьшается. Наиболее высокой относительная влажность воздуха бывает в холодное время года. Среднемесячная относительная влажность летом достигает 28-34%, а зимой - 72-86% и составляет 153 дня с влажностью менее 30% и 60,3 дня с влажностью более 80%.

Дефицит влажности в районе работ составляет в среднем за год 10,4 гПа. В холодный период, когда температура воздуха низкая, дефицит влажности невелик (0,6-1,7 гПа) и минимальное его значение 0,6 гПа наблюдается в январе. К июлю дефицит влажности возрастает и в среднем поднимается до 26,6 гПа.

Атмосферные осадки. Засушливость – одна из отличительных черт климата данного района. Осадков выпадает очень мало. Изучаемый район отличается ярко выраженной засушливостью с годовым количеством осадков 130-137 мм, 60% всех осадков приходится на зимне-весенний период. Устойчивый зимний покров устанавливается в третьей декаде ноября и сохраняется 2,5 месяца.

Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. Засушливый период начинается с июня месяца и продолжается до октября месяца. Средняя величина испарения с открытой водной поверхности, по многолетним наблюдениям может составлять 1478 мм, что более чем в 10 раз превышает сумму годовых атмосферных осадков. Этим объясняется значительная засоленность грунтов данной территории.

Ветер. Для территории лицензионного блока характерны частые и сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Сильные ветры зимой при низких температурах сдувают незначительный покров с возвышенных частей рельефа, что вызывает глубокое промерзание и растрескивание верхних слоев почвы. В летние месяцы наблюдаются пыльные бури. Средняя годовая скорость ветра по данным метеостанций Кызылорда равна – 2,7-3,0 м/с и наибольшую повторяемость имеют ветры северо-восточного направления (31%).

Атмосферные явления. Число дней в год с пыльной бурей в данном районе составляет 23,1. наибольшее число дней с пыльной бурей приходится на апрель-май. Туманы здесь бывают чаще зимой, и среднее число дней с туманом в год составляет около 22. Гроза регистрируется в среднем 8 дней в год.

Таким образом, природно-климатические условия характеризуются резко континентальным климатом с жарким сухим продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Засушливость – одна из отличительных черт климата данного района. Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. На всей территории данного района дуют сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления, которые зимой сдувают снег с поверхности возвышенных частей рельефа и летом поднимают пыльные бури.

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

Наименование характеристик	Величинах
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	43,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	-25,1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	20
СВ	28
В	11
ЮВ	4
Ю	6
ЮЗ	9
З	14
СЗ	8
Скорость ветра (U*) (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	10

Сведения по фоновым концентрациям, приняты согласно письма с РГП «Казгидромет», представленном в Приложении 5.

8.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития

Анализ расчета приземных концентраций, выполненный программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск показал, что концентрации

загрязняющих веществ, отходящих от источников вредных выбросов на границе СЗЗ, составляет менее 1 ПДК.

По результатам расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе можно заключить, что загрязнения воздушного бассейна происходят лишь на территории объекта и существенного вклада в экологическую обстановку данного района не оказывают.

Поскольку при рассеивании примесей в атмосфере выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха, рекомендуется максимальный выброс загрязняющих веществ в атмосферу за эти годы принять в качестве лимитов ПДВ.

Таким образом, результаты расчетов свидетельствуют о соблюдении гигиенических стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемых источниками при эксплуатации объекта.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, групп суммации и результаты расчета рассеивания представлены в приложении 3.

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

ЭРА v3.0 TOO "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 8.2.1

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Кызылорда, TOO "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.00275	2	0.0069	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.000481	2	0.0481	Нет
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01	0.0002778	2	0.0278	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.50047443334	4	1.2512	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.06746155556	4	0.4497	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.54239111111	4	0.1085	Да
0410	Метан (727*)			50	0.01033333333	4.2	0.0002	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	3.586343672	3.99	0.0717	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.00892976	2	0.0003	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.00011662	2	0.0004	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.000036652	2	0.0002	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.000073304	2	0.0001	Нет
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		0.004542	2	0.0045	Нет
1097	1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1 (Карбинол) (861*)			0.05	0.000006	2	0.0001	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.01526633334	4	0.5089	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5					Нет
2732	Керосин (654*)			1.2				Нет

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1			0.15266333334	4	0.1527	Да
	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)							
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.40816933334	3.99	2.0408	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.25049611112	3.74	0.501	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000019992	2	0.0025	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.000111	2	0.0056	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.01526633334	4	0.3053	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

8.2.2 План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ на 2026 г.

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выбро са на карте схеме	Значение выбросов				Сроки выполнен. кв.,год		Затраты на ре- ализ. мероприя- тий, тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		на- чало	окон- чан.	капита- ловлож.	основн деят.
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Герметизация запорно-регулирующих арматур и фланцевых соединений (ЗРА и ФС)	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	6001	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6002	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6003	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6004	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6005	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6006	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6007	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6038	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6008	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6014	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6015	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6016	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6017	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6018	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6019	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6020	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6201	0,0113	0,3556	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6202	0,0113	0,3556	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6203	0,00252	0,0787	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6204	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6205	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6206	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
		6207	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	<i>В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:</i>		0,25008	7,8795	0	0				

8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту

Нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест. На основании расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Результаты расчётов приземных концентраций, создаваемых всеми источниками по всем ингредиентам, показывают, что максимальная концентрация в приземном слое на границе СЗЗ не превышает ПДК, следовательно, расчётные значения выбросов загрязняющих веществ можно признать предельно-допустимыми выбросами.

Лимиты нормативов выбросов, по источникам загрязнения и по веществам, представлены в таблицах 8.3.1.

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

ЭРА v3.0 TOO "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 8.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу м/р Хаиркелди

Кызылорда, TOO "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" Х НДВ 2026

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
**0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид)									
Не организованные источники									
КРС	6039	0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	2026	
Итого:		0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	0.00275	0.000787		
Всего по загрязняющему веществу:		0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	2026	
**0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)									
Не организованные источники									
КРС	6039	0.000481	0.0001132	0.000481	0.0001132	0.000481	0.0001132	2026	
Итого:		0.000481	0.0001132	0.000481	0.0001132	0.000481	0.0001132		
Всего по загрязняющему веществу:		0.000481	0.0001132	0.000481	0.0001132	0.000481	0.0001132	2026	
**0150, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)									
Не организованные источники									
Вахтовый поселок	6032	0.0002778	0.00438	0.0002778	0.00438	0.0002778	0.00438	2026	
Итого:		0.0002778	0.00438	0.0002778	0.00438	0.0002778	0.00438		
Всего по загрязняющему веществу:		0.0002778	0.00438	0.0002778	0.00438	0.0002778	0.00438	2026	
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
м/р Хаиркелди	0001	0.006776	0.21312	0.006776	0.21312	0.006776	0.21312	2026	
КРС	0035	0.054	0.49	0.054	0.49	0.054	0.49	2026	
КРС	0036	0.054	0.49	0.054	0.49	0.054	0.49	2026	

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

КРС	0037	0.02133	0.221	0.02133	0.221	0.02133	0.221	2026
КРС	0038	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	2026
КРС	0039	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	2026
КРС	0040	0.1261666667	0.654	0.1261666667	0.654	0.1261666667	0.654	2026
КРС	0041	0.1261666667	0.654	0.1261666667	0.654	0.1261666667	0.654	2026
Итого:		0.40483933334	2.76472	0.40483933334	2.76472	0.40483933334	2.76472	
Не организованные источники								
Вахтовый поселок	6033							2026
Вахтовый поселок	6034							2026
КРС	6039	0.00333	0.00192	0.00333	0.00192	0.00333	0.00192	2026
Итого:		0.00333	0.00192	0.00333	0.00192	0.00333	0.00192	
Всего по загрязняющему веществу:		0.40816933334	2.76664	0.40816933334	2.76664	0.40816933334	2.76664	2026
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
м/р Хаиркелди	0001	0.0011011	0.034632	0.0011011	0.034632	0.0011011	0.034632	2026
КРС	0035	0.0702	0.637	0.0702	0.637	0.0702	0.637	2026
КРС	0036	0.0702	0.637	0.0702	0.637	0.0702	0.637	2026
КРС	0037	0.02773	0.2876	0.02773	0.2876	0.02773	0.2876	2026
КРС	0038	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	2026
КРС	0039	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	2026
КРС	0040	0.1640166667	0.8502	0.1640166667	0.8502	0.1640166667	0.8502	2026
КРС	0041	0.1640166667	0.8502	0.1640166667	0.8502	0.1640166667	0.8502	2026
Итого:		0.49993243334	3.303552	0.49993243334	3.303552	0.49993243334	3.303552	
Не организованные источники								
Вахтовый поселок	6033							2026
Вахтовый поселок	6034							2026
КРС	6039	0.000542	0.000312	0.000542	0.000312	0.000542	0.000312	2026
Итого:		0.000542	0.000312	0.000542	0.000312	0.000542	0.000312	
Всего по загрязняющему веществу:		0.50047443334	3.303864	0.50047443334	3.303864	0.50047443334	3.303864	2026
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
КРС	0035	0.009	0.0817	0.009	0.0817	0.009	0.0817	2026
КРС	0036	0.009	0.0817	0.009	0.0817	0.009	0.0817	2026
КРС	0037	0.003556	0.0369	0.003556	0.0369	0.003556	0.0369	2026
КРС	0038	0.001925	0.005	0.001925	0.005	0.001925	0.005	2026

ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

КРС	0039	0.001925	0.005	0.001925	0.005	0.001925	0.005	2026
КРС	0040	0.02102777778	0.109	0.02102777778	0.109	0.02102777778	0.109	2026
КРС	0041	0.02102777778	0.109	0.02102777778	0.109	0.02102777778	0.109	2026
Итого:		0.06746155556	0.4283	0.06746155556	0.4283	0.06746155556	0.4283	
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6033							2026
Вахтовый поселок	6034							2026
Итого:								
Всего по загрязняющему веществу:		0.06746155556	0.4283	0.06746155556	0.4283	0.06746155556	0.4283	2026
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
Организованные источники								
КРС	0035	0.018	0.1633	0.018	0.1633	0.018	0.1633	2026
КРС	0036	0.018	0.1633	0.018	0.1633	0.018	0.1633	2026
КРС	0037	0.00711	0.0737	0.00711	0.0737	0.00711	0.0737	2026
КРС	0038	0.0453	0.1176	0.0453	0.1176	0.0453	0.1176	2026
КРС	0039	0.0453	0.1176	0.0453	0.1176	0.0453	0.1176	2026
КРС	0040	0.04205555556	0.218	0.04205555556	0.218	0.04205555556	0.218	2026
КРС	0041	0.04205555556	0.218	0.04205555556	0.218	0.04205555556	0.218	2026
Итого:		0.21782111112	1.0715	0.21782111112	1.0715	0.21782111112	1.0715	
Неорганизованные источники								
м/р Хаиркелди	6132	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	2026
Вахтовый поселок	6033							2026
Вахтовый поселок	6034							2026
Итого:		0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	
Всего по загрязняющему веществу:		0.25049611112	1.073853	0.25049611112	1.073853	0.25049611112	1.073853	2026
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
м/р Хаиркелди	6029	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Хаиркелди	6030	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Хаиркелди	6031	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Хаиркелди	6035	0.000004998	0.00002628	0.000004998	0.00002628	0.000004998	0.00002628	2026
Итого:		0.000019992	0.00049968	0.000019992	0.00049968	0.000019992	0.00049968	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000019992	0.00049968	0.000019992	0.00049968	0.000019992	0.00049968	2026

ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

**0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Хаиркелди	0001	0.0103333333	0.3249792	0.0103333333	0.3249792	0.0103333333	0.3249792	2026
КРС	0035	0.045	0.408	0.045	0.408	0.045	0.408	2026
КРС	0036	0.045	0.408	0.045	0.408	0.045	0.408	2026
КРС	0037	0.01778	0.1844	0.01778	0.1844	0.01778	0.1844	2026
КРС	0038	0.107	0.278	0.107	0.278	0.107	0.278	2026
КРС	0039	0.107	0.278	0.107	0.278	0.107	0.278	2026
КРС	0040	0.1051388889	0.545	0.1051388889	0.545	0.1051388889	0.545	2026
КРС	0041	0.1051388889	0.545	0.1051388889	0.545	0.1051388889	0.545	2026
Итого:		0.5423911111	2.9713792	0.5423911111	2.9713792	0.5423911111	2.9713792	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6033							2026
Вахтовый поселок	6034							2026
Итого:								
Всего по загрязняющему веществу:		0.5423911111	2.9713792	0.5423911111	2.9713792	0.5423911111	2.9713792	2026
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	6039	0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	2026
Итого:		0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	2026
**0410, Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Хаиркелди	0001	0.0103333333	0.3249792	0.0103333333	0.3249792	0.0103333333	0.3249792	2026
Итого:		0.0103333333	0.3249792	0.0103333333	0.3249792	0.0103333333	0.3249792	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0103333333	0.3249792	0.0103333333	0.3249792	0.0103333333	0.3249792	2026
**0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Хаиркелди	0002	3.5622	0.00011	3.5622	0.00011	3.5622	0.00011	2026
Итого:		3.5622	0.00011	3.5622	0.00011	3.5622	0.00011	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Хаиркелди	6029	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Хаиркелди	6030	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Хаиркелди	6031	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Хаиркелди	6035	0.006035918	0.03173748	0.006035918	0.03173748	0.006035918	0.03173748	2026
Итого:		0.024143672	0.60344688	0.024143672	0.60344688	0.024143672	0.60344688	
Всего по загрязняющему веществу:		3.586343672	0.60355688	3.586343672	0.60355688	3.586343672	0.60355688	2026
**0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Не организованные источники								
м/р Хаиркелди	6029	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Хаиркелди	6030	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Хаиркелди	6031	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Хаиркелди	6035	0.00223244	0.0117384	0.00223244	0.0117384	0.00223244	0.0117384	2026
Итого:		0.00892976	0.2231904	0.00892976	0.2231904	0.00892976	0.2231904	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00892976	0.2231904	0.00892976	0.2231904	0.00892976	0.2231904	2026
**0602, Бензол (64)								
Не организованные источники								
м/р Хаиркелди	6029	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Хаиркелди	6030	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Хаиркелди	6031	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Хаиркелди	6035	0.000029155	0.0001533	0.000029155	0.0001533	0.000029155	0.0001533	2026
Итого:		0.00011662	0.0029148	0.00011662	0.0029148	0.00011662	0.0029148	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00011662	0.0029148	0.00011662	0.0029148	0.00011662	0.0029148	2026
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Не организованные источники								
м/р Хаиркелди	6029	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Хаиркелди	6030	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Хаиркелди	6031	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Хаиркелди	6035	0.000009163	0.00004818	0.000009163	0.00004818	0.000009163	0.00004818	2026
Итого:		0.000036652	0.00091608	0.000036652	0.00091608	0.000036652	0.00091608	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000036652	0.00091608	0.000036652	0.00091608	0.000036652	0.00091608	2026
**0621, Метилбензол (349)								
Не организованные источники								
м/р Хаиркелди	6029	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Хаиркелди	6030	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Хаиркелди	6031	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Хаиркелди	6035	0.000018326	0.00009636	0.000018326	0.00009636	0.000018326	0.00009636	2026
Итого:		0.000073304	0.00183216	0.000073304	0.00183216	0.000073304	0.00183216	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000073304	0.00183216	0.000073304	0.00183216	0.000073304	0.00183216	2026
**1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Неорганизованные источники								
м/р Хаиркелди	6132	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	2026
Итого:		0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	
Всего по загрязняющему веществу:		0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	2026
**1097, 1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1 (Карбинол) (861*)								
Неорганизованные источники								
м/р Хаиркелди	6132	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	2026
Итого:		0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	2026
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
КРС	0035	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	2026
КРС	0036	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	2026
КРС	0037	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	2026
КРС	0040	0.0050466667	0.02616	0.0050466667	0.02616	0.0050466667	0.02616	2026
КРС	0041	0.0050466667	0.02616	0.0050466667	0.02616	0.0050466667	0.02616	2026
Итого:		0.01526633334	0.10037	0.01526633334	0.10037	0.01526633334	0.10037	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01526633334	0.10037	0.01526633334	0.10037	0.01526633334	0.10037	2026
**1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
КРС	0035	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	2026
КРС	0036	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	2026
КРС	0037	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	2026
КРС	0040	0.0050466667	0.02616	0.0050466667	0.02616	0.0050466667	0.02616	2026
КРС	0041	0.0050466667	0.02616	0.0050466667	0.02616	0.0050466667	0.02616	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Итого:		0.01526633334	0.10037	0.01526633334	0.10037	0.01526633334	0.10037	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01526633334	0.10037	0.01526633334	0.10037	0.01526633334	0.10037	2026
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	0035	0.0216	0.196	0.0216	0.196	0.0216	0.196	2026
КРС	0036	0.0216	0.196	0.0216	0.196	0.0216	0.196	2026
КРС	0037	0.00853	0.0885	0.00853	0.0885	0.00853	0.0885	2026
КРС	0040	0.05046666667	0.2616	0.05046666667	0.2616	0.05046666667	0.2616	2026
КРС	0041	0.05046666667	0.2616	0.05046666667	0.2616	0.05046666667	0.2616	2026
Итого:		0.15266333334	1.0037	0.15266333334	1.0037	0.15266333334	1.0037	
Всего по загрязняющему веществу:		0.15266333334	1.0037	0.15266333334	1.0037	0.15266333334	1.0037	2026
Всего по объекту:		5.56620967782	12.9120048	5.56620967782	12.9120048	5.56620967782	12.9120048	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		5.48817487782	12.0689804	5.48817487782	12.0689804	5.48817487782	12.0689804	
Итого по неорганизованным источникам:		0.0780348	0.8430244	0.0780348	0.8430244	0.0780348	0.8430244	

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий

Учитывая проведенные расчеты выбросов загрязняющих веществ, рассеивания приземных концентрации следует вывод о достижение нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Оператором объекта использование малоотходной технологии и других мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства не предполагается.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных *экологических нормативов качества* окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

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

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

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

При этом требуется выполнение соотношения:

$$C/ЭНК \leq 1,$$

где: *C* - расчетная концентрация вредного вещества в приземном слое воздуха;
ЭНК – экологический норматив качества.

До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

В качестве гигиенических нормативов для атмосферного воздуха населенных мест в целях нормирования выбросов в атмосферу принимаются значения предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ (ПДКм.р.), в случае отсутствия ПДКм.р. принимаются значения ориентировочно безопасных уровней воздействия потенциально-опасных химических веществ (ОБУВ).

Согласно Приказа 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»» размер санитарно-защитной зоны для данного объекта составляет не менее 500 метров.

Категория предприятия

В отношении объектов I и II категорий термин "объект" означает стационарный технологический объект (предприятие, производство), в пределах которого осуществляются один или несколько видов деятельности, указанных в разделе 1 (для объектов I категории) или разделе 2 (для объектов II категории) приложения 2 к настоящему Кодексу, а также технологически прямо связанные с ним любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки, на которой размещается объект, и могут оказывать существенное влияние на объем, количество и (или) интенсивность эмиссий и иных форм негативного воздействия такого объекта на окружающую среду.

Согласно приказа Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 " Об утверждении инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду" объект (I и II категория) - стационарный технологический объект (предприятие, производство), в пределах которого осуществляются один или несколько из видов деятельности объектов I категории или объектов II категории, в соответствии с Приложением 2 к Кодексу. Любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки, на которой размещается объект, технологически прямо связанные с ними и оказывающие существенное влияние на объем, количество и /или интенсивность эмиссий и иных форм негативного воздействия, также относятся к I или II категории.

Согласно решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду выданного Департаментом экологии по Кызылординской области от «18» августа 2021 года производственная деятельность определена как I категория.

8.6. Данные о пределах области воздействия

В соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий, утв. Приказом МЭГПР РК №63 от 10.03.2021г, пределы области воздействия определяются с учетом экологических нормативов качества (ЭНК). Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обеспечивает разработку и утверждение экологических нормативов качества не позднее 1 января 2024 года (п.1 ст.418 ЭК РК).

До утверждения экологических нормативов качества при регулировании соответствующих отношений вместо экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения, а также нормативы состояния природных ресурсов, если такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Республики Казахстан по соответствующему виду природных ресурсов (водным, лесным, земельным законодательством Республики Казахстан, законодательством Республики Казахстан об охране, воспроизводстве и использовании животного мира).

8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.

Согласно имеющимся данным у оператора объекта, в непосредственной близости от рассматриваемых участков зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха, лесов, с/х угодий, жилых массивов не имеется.

Соответственно специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района не установлено.

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Согласно письма РГП на ПХВ «Казгидромет» № 03-3-05/111 от 19.01.2021 года Сырдарьинский район не относится к регионам, где неблагоприятные метеорологические условия прогнозируются (см.приложение).

В связи с тем, что контрактной территория ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» расположена в Сырдарьинском районе Кызылординской области, то в данном подразделе мероприятия по регулированию выбросов в период особо НМУ не разрабатываются.

10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

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 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 НДВ тонн/год, максимальный – установленного значения НДВ г/сек.

В соответствии с п. 15 Методики – «Нормативы выбросов определяются как масса (в граммах) вредного вещества, выбрасываемого в единицу времени (секунду). Наряду с максимальными разовыми допустимыми выбросами (г/с) устанавливаются годовые значения допустимых выбросов в тоннах в год (т/год) для каждого источника и предприятия в целом с учетом снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно плану мероприятий».

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов представлены в таблице 10.1.

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

ЭРА v3.0 TOO "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 10.1

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

Кызылорда, TOO "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" X НДВ 2026

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	м/р Хаиркелди	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.006776	83.654321	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0011011	13.5938272		0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.01033333333	127.572016		0002
		Метан (727*)		0.01033333333	127.572016		0002
0002	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		3.5622	49474.5877		0002
0035	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.054	191.752511		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0702	249.278265		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.009	31.9587519		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.018	63.9175038		0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.045	159.79376		0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.00216	7.67010046		0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00216	7.67010046		0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0216	76.7010046		0002
0036	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.054	191.752511		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0702	249.278265		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.009	31.9587519		0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0037	KPC	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.018	63.9175038	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.045	159.79376	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	0.00216	7.67010046	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00216	7.67010046	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0216	76.7010046	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02133	23.169307	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02773	30.1211854	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.003556	3.8626374	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00711	7.72310234	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01778	19.313187	0002
0038	KPC	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	0.000853	0.92655503	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000853	0.92655503	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00853	9.26555035	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0082	29.2862268	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001334	4.76436909	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001925	6.87512031	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0453	161.788546	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.107	382.149545	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0082	29.2862268	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001334	4.76436909	0002
0039	KPC	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001925	6.87512031	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0453	161.788546	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.107	382.149545	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0040	KPC	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.107	382.149545	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.12616666667	448.014355	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.16401666667	582.418662	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.02102777778	74.6690592	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.04205555556	149.338118	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.10513888889	373.345296	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.00504666667	17.9205742	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00504666667	17.9205742	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.05046666667	179.205742	0002
0041	KPC	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.12616666667	448.014355	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.16401666667	582.418662	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.02102777778	74.6690592	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.04205555556	149.338118	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.10513888889	373.345296	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.00504666667	17.9205742	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00504666667	17.9205742	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.05046666667	179.205742	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6001	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6002	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6003	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6004	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6005	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6006	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6007	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6008	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6014	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6015	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6016	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6017	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6018	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6019	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6020	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6029	м/р Хаиркелди	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000004998		0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.006035918		0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00223244		0001
		Бензол (64)		0.000029155		0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.000009163		0001
		Метилбензол (349)		0.000018326		0001
6030	м/р Хаиркелди	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000004998		0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.006035918		0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00223244		0001
		Бензол (64)		0.000029155		0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6031	м/р Хаиркелди	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000009163		0001
		Метилбензол (349)	0.000018326		0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004998		0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006035918		0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00223244		0001
		Бензол (64)	0.000029155		0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000009163		0001
6032	Вахтовый поселок	Метилбензол (349)	0.000018326		0001
		Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0002778		0001
6035	м/р Хаиркелди	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004998		0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006035918		0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00223244		0001
		Бензол (64)	0.000029155		0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000009163		0001
6038	м/р Хаиркелди	Метилбензол (349)	0.000018326		0001
6039	КРС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00275		0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000481		0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00333		0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000542		0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000111		0001
6132	м/р Хаиркелди	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.032675		0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.004542		0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

		1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1 (Карбинол) (861*)		0.000006		0001
6201	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6202	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6203	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6204	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6205	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6206	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6207	м/р Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический кодекс РК №400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.
2. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов
3. ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ
4. Приказ МЭГПР Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».
5. 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».
6. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных, Приложение №4 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100.
7. Рекомендация по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для предприятий РК. РНД 211.02.02-97, Астана-2005г.
8. Сборник нормативно-методических документов по охране атмосферного воздуха. Алматы, 1995 г.
9. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (Приложение 40 к приказу Министра ООС №298 от 29.11.2010 г.). Астана, 2010г.
10. Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.
11. Об утверждении Правил осуществления инвентаризации стационарных источников выбросов, корректировки данных, документирования и хранения данных, полученных в результате инвентаризации и корректировки (для местных исполнительных органов) Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 262.
12. Об утверждении Классификатора отходов Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
13. "Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду" Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408.
14. "Об утверждении Правил проведения общественных слушаний" Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 425.