

ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

ПРОЕКТ

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

Директор

ТОО «Орда Проект Консалтинг»



Айменов К.С.

г. Кызылорда, 2025 г.

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 ТОО «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.

ТОО «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. Желтоқсан, 42, в БЦ «Бастау», 7 этаж.

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

В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь геологического отвода - 420,04 км² (без площади горных отводов).

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. Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды Юго-Западный, контрактная территория ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

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. «Обустройства месторождений Юго-Западный Хаиркелды 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 Юго-Западный Хаиркелды за последние 3 года составляют: 2022 год - 80,88907 т/год, 2023 год – 25,566881 тонны, 2024 год – 11,81908 т/год.

При проведении инвентаризации месторождения Юго-Западный Хаиркелды было выявлено 50 источников загрязнения воздушного бассейна, 11 из которых являются организованными, 39 неорганизованными источниками загрязнения воздушного бассейна.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации месторождения Юго-Западный Хаиркелды, составят 2.9646947346 г/сек и 19.912402813 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.

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, не подлежат нормированию.

На источниках предусмотрена 100% герметизация ЗРА и ФС. В результате проведенных мероприятий ежегодный экологический эффект составит 10.7523 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
0301	Азота (IV) диоксид	0.64481243634	4.508999437	112.724986
0304	Азот (II) оксид	0.78070113334	4.7078184	78.46364
0328	Углерод	0.10356229156	0.614036958	12.2807392
0330	Сера диоксид	0.32134811112	1.403853	28.07706
0333	Сероводород	0.000009996	0.0003156	0.03945
0337	Углерод оксид	0.734647356	4.269075979	1.42302533
0342	Фтористые газообразные соединения	0.000111	0.000032	0.0064
0410	Метан	0.01888740622	0.594015639	0.01188031
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.061261836	1.9323396	0.03864679
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.00626488	0.197568	0.0065856
0602	Бензол	0.00005831	0.001841	0.01841
0616	Диметилбензол	0.000018326	0.0005786	0.002893
0621	Метилбензол	0.000036652	0.0011572	0.00192867
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	0.02376633334	0.139962	13.9962
1325	Формальдегид	0.02376633334	0.139962	13.9962
2754	Алканы C12-19	0.23766333334	1.39962	1.39962
	В С Е Г О :	2.9646947346	19.912402813	262.621198

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

1. Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды Юго-Западный, контрактная территория TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

На месторождении Юго-Западный Хаиркелды проектом предусмотрено строительство 1 скважины (ЮЗХ-19).

Общее количество источников выбросов в период строительства составляет 32 ед. Из них 13 источника – организованные, и 19 – неорганизованные источники выбросов.

Источниками загрязнения атмосферы в процессе строительства на месторождении являются:

- При проведении строительно-монтажных работ:
 - Бульдозер (Насыпь под полотно дороги);
 - Экскаватор (Планировки площадки под буровую);
 - Бульдозер (Обваловка вокруг площадки буровой);
 - Бульдозер (Обваловка площадки ГСМ);
 - Транспортировка пылящихся материалов.
- При бурении скважины:
 - Силовой агрегат Caterpillar 3408 – 5 шт.;
 - ДЭС TAD 1241 GE VOLVO – 2 шт. (1 в резерве);
 - Резервуар для дизтоплива 100 м³ – 1 шт.;
 - Цементированный агрегат ЦА-320 – 1 шт.;
 - Цементированный агрегат ЦА-320 – 1 шт.;
 - Резервуар для дизтоплива 100 м³ – 1 шт.;
 - Передвижная паровая установка ППУ;
 - Емкость для хранения моторного масла;
 - Сварочный пост;
 - Газосварочный пост-пропан;
 - Насосная установка;
 - Склад цемента и химреагентов;
 - Резервуар для отработанного шлама;
 - Емкость для приготовления бурового раствора;
 - Емкость хранения бурового раствора.
- При испытании скважины: проектом не предусмотрено.
- На заключительном этапе при необходимости ликвидация (консервация)

скважины:

- Бульдозер (Срезка насыпи с площадки);
- Бульдозер (Срезка обваловки вокруг площадки буровой);
- Срезка обваловки площадка ГСМ;
- Транспортировка пылящихся материалов;
- Цементированный агрегат ЦА-320;
- Силовой агрегат Caterpillar 3408;
- Устье скважины;
- Склад цемента;
- Газосварочный пост-пропан.

Выбросы загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников в период строительно-монтажных работах, подготовительных и бурении скважины составит 23,06773298 г/с и 52,0865081 тонн.

2. «Обустройства месторождений Юго-Западный Хаиркелды 2025 г.»

Основными характерными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительстве являются:

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.

а) Организованные источники при строительных работах:

Котел битумный;

Дизельный компрессор;

Дизельный сварочный агрегат;

Дизель-электростанция.

б) Неорганизованные выбросы при строительных работах:

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 1,322 т/период.

Этап эксплуатации объекта.

Площадка скважин (ЮЗХ);

Нефтепроводы (ЮЗХ);

Категория предприятия

Согласно решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду выданный Департаментом экологии по Кызылординской области от «24» 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	13
7.4. Перспектива развития.....	13
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ..	13
7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	14
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	14
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ	16
8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	15
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ	17
8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития	18
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту	23
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий	32
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта.....	32
8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.	33
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	34
10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	35
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	35
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.

ТОО «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 Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь геологического отвода - 420,04 км² (без площади горных отводов).

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 №4.

6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта приведена в приложении №4.

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Согласно расчетам, на период эксплуатации месторождения Юго-Западный Хаиркелды будут задействованы 50 источников загрязнения воздушного бассейна.

Основными источниками на м/р Юго-Западный Хаиркелды являются:

- № 0168 (001) – факельная установка V7;
- № 0168 (002) – факельная установка V78 – временно не работает;
- № 0169 – печь разогрева ПНПТ-0,3;
- № 0170 – ДЭС PRAMAC P-150;
- № 0212 – свеча рассеивание
- № 0035 – УПА 60/80
- № 0036 – УПА 60/80
- № 0037 – СВАБ А2-32
- № 0038 – ППУА
- №0039 – ППУА
- №0040, 0041 – ЦА-320
- № 6727, 6728 – насос для перекачки нефти;
- №6729 - Блок дозирования хим.реагентов
- № 6039 – сварочные работы
- ЗРА и ФС

Расчет выбросов загрязняющих веществ представлены в приложении №2.

7.2 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Система внутри промыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора продукции, добытой скважинами, поскважинного замера дебитов скважин и дальнейшего транспорта нефти, газа и конденсата на объекты подготовки до товарной кондиции и сдачи потребителю.

На момент составления настоящей корректировки Программы на территории месторождения Хаиркелды Юго-Западный действует закрытая система сбора продукции скважин обеспечивая замер дебитов, разделение продукции на нефть, газ и воды.

Продукция со скважины поступает в нефтегазовый двухфазный сепаратор, где проходит сепарации эмульсии и газа, далее дегазированная эмульсия перекачивается насосами через нефтепровод ДУ-114мм до объекта ДНС-2.

В коллектор жидкости перед фильтрами подается химреагент от блоков дозирования химреагентов поз. УДЭ-1,0/63 для защиты оборудования от коррозии.

Отделенный в двухфазном сепараторе от жидкости газ поступает в вертикальный газовый сепаратор поз. ГС-02А, где отделяется от капельной жидкости. Далее газ направляется в центробежный вертикальный газовый сепаратор поз. ГС-2Б, в котором отделяется оставшейся капельной жидкости. После центробежного газового сепаратора газ направляется в дожимную компрессорную станцию поз. ДКС-1 и далее по газопроводу направляется на ППН м/р Южный Хаиркелды. Также на линии газового коллектора на ПК 26+00 установлен конденсатосборник поз. К-1 для улавливания тяжелой фракции с

газопровода. Отвод газа от предохранительных клапанов и для аварийного сброса газа направляется на факельную установку поз. Ф-1.

Слив с оборудования направляется в дренажную емкость поз. VE-01 и по мере накопления откачивается полупогружным насосом поз. PC-01, установленного на дренажной емкости, откачка производится в коллектор нефти перед фильтрами.

Основным путем утилизации сырого газа является использование газа на собственные технологические нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти марки ПНПТ-0,3 и перекачка избыточных объемов газа на месторождение Хаиркелды Южный.

После двухфазного сепаратора нефтегазовая эмульсия, по трубопроводам поступает в печь подогрева, где нагревается до температуры 45⁰С.

Печь подогрева ПНПТ-0,3 предназначена для нагрева нефтегазовой смеси перед транспортировкой на ДНС-2. Нефтегазовая эмульсия поступает в змеевик подогревателя, нагревается, после чего выводится из подогревателя.

Печь поставляется заводом с системой автоматизации технологического процесса. Система автоматизации предназначена для регулирования технологических параметров процесса нагрева нефти, оснащена рабочей и аварийной сигнализацией, автоматической защитой подогревателя при отклонении от норм технологического процесса.

В качестве топливного газа используется сырой газ, предварительно очищенный в газосепараторе поз. ГС-02А.

Расчетный объем сырого газа, используемого на собственные нужды на период эксплуатации месторождения, определен исходя из технических характеристик оборудования и продолжительности его эксплуатации и представлен в таблице 5.1. Паспорта оборудования приведены в Приложении Б.

С ДНС-4 расположенной на м/р Хаиркелды Юго-Западный очищенный газ через дожимную компрессорную станцию направляется по газовому коллектору Ду114 мм на пункт подготовки нефти (ППН) м/р Хаиркелды Южный для собственных нужд объекта и используется следующие оборудование:

- Подогреватели нефти с промежуточным теплоносителем ПНПТ-0,3 – 1 единица

Расчет потребления сырого газа на собственные нужды на 2026 год

№ п/п	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м ³ /час	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2026	Объем газа, м ³ /год
				2026			2026г
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Хаиркелды Юго-Западный							
1	На собственные нужды месторождения (V₁), в т.ч.:						
1.1	ПНПТ-0,3	1	1	40,0	24	364	349 440

Баланс сырого газа месторождения Хаиркелды Юго-Западный

Период	Прогнозные показатели по добыче газа, м³	Использование сырого газа на собственные нужды, м³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, (V _г) м³					Сырой газ отправляемый на ППН м/р Хаиркелды Южный	Утилизация
			При подключении скважин или ПНР	При эксплуатации технологического оборудования.	При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования при опорожнении и продувках газопроводов (ТО и ПНР)	При технологических сбоях	Технологически неизбежное сжигание газа		
				Сжигание газа на дежурных горелках и при постоянной продувке факельного коллектора					
		V _I	V _I	V ₂	V ₇	V ₈	V ₉	V _г	%
2026	5 729 000	349 440	0	9 286	0	0	9 286	5 370 274	99,8

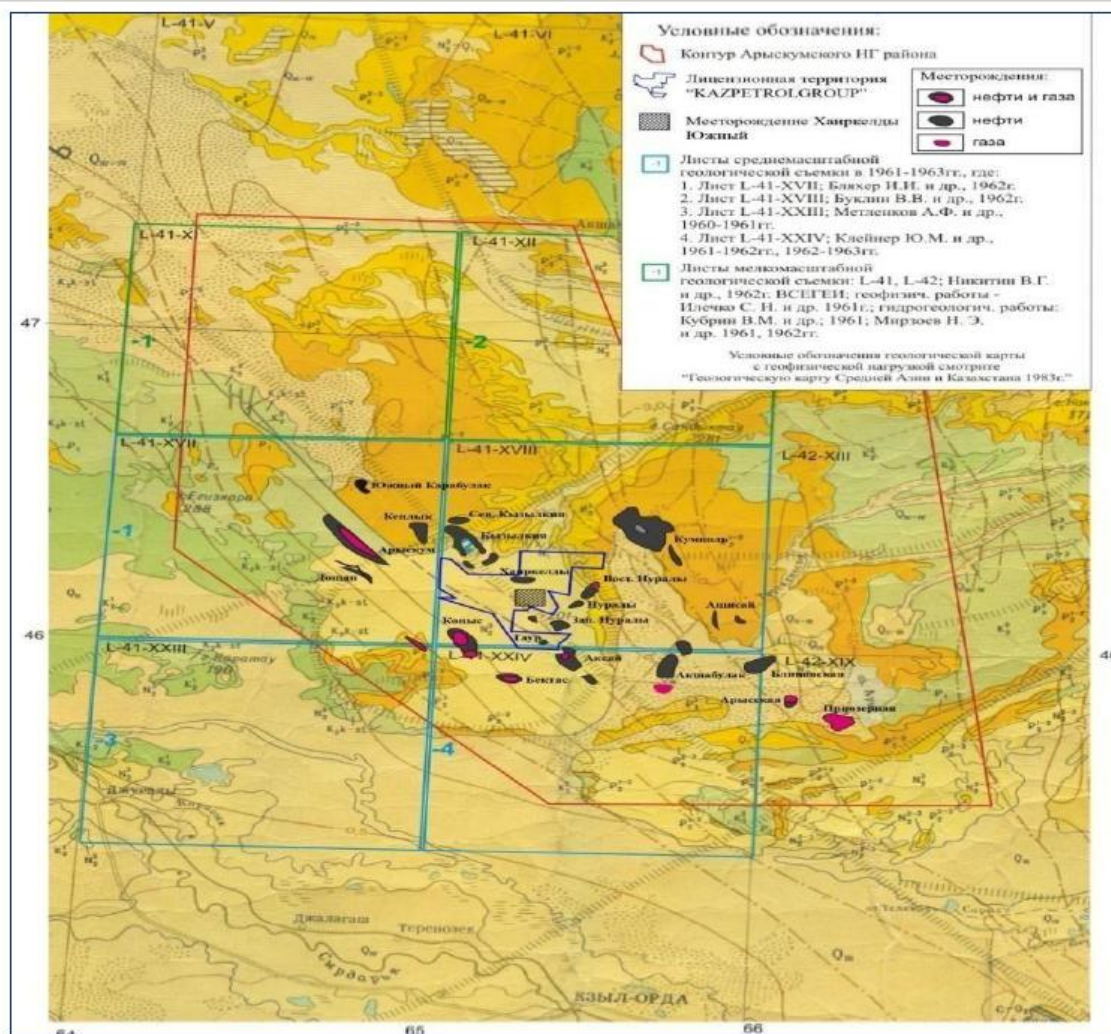


Рис.7.2.1 Ситуационная карта района работ

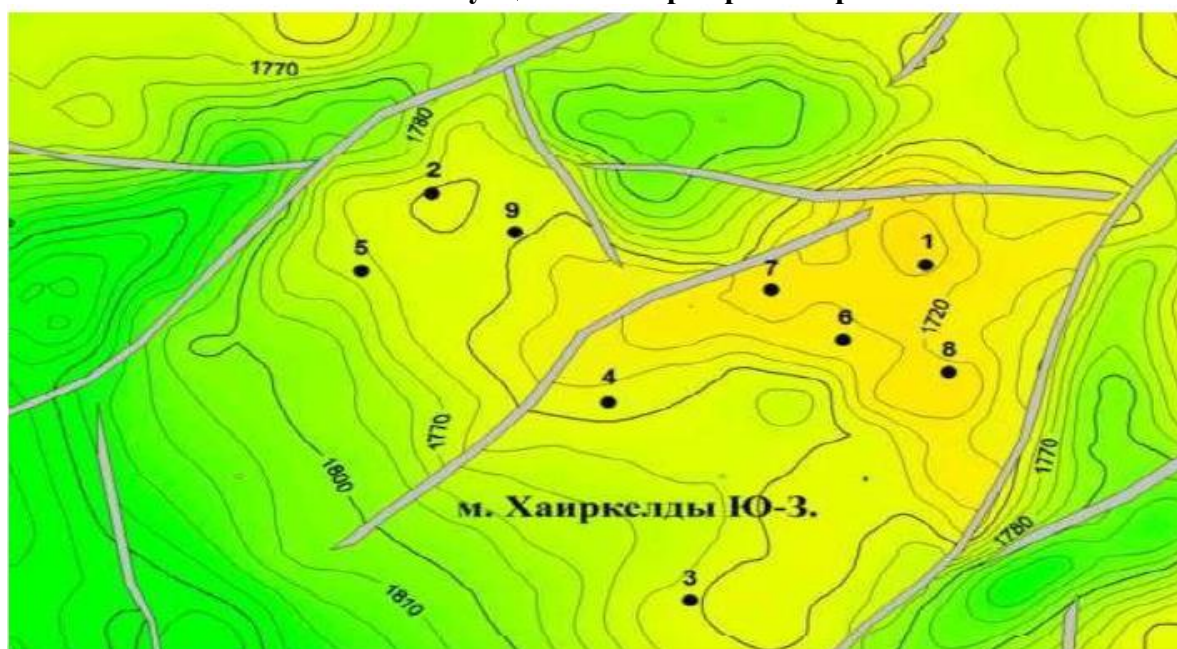


Рис.7.2.2- Карта расположения пробуренных и проектных скважин

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 и K(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 приведен в таблицах 7.8.1.

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

ЭРА v3.0 TOO "ОрдаПроектКонсалтинг"

7.8.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу с учетом мероприятия

Кызылорда, TOO "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды			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
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.64481243634	4.508999437	112.724986
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.78070113334	4.7078184	78.46364
0328	Углерод		0.15	0.05		3	0.10356229156	0.614036958	12.2807392
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.32134811112	1.403853	28.07706
0333	Сероводород		0.008			2	0.000009996	0.0003156	0.03945
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.734647356	4.269075979	1.42302533
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.000111	0.000032	0.0064
0410	Метан				50		0.01888740622	0.594015639	0.01188031
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		0.061261836	1.9323396	0.03864679
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		0.00626488	0.197568	0.0065856
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.00005831	0.001841	0.01841
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.000018326	0.0005786	0.002893
0621	Метилбензол		0.6			3	0.000036652	0.0011572	0.00192867
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	0.02376633334	0.139962	13.9962
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.02376633334	0.139962	13.9962
2754	Алканы C12-19		1			4	0.23766333334	1.39962	1.39962
В С Е Г О :							2.9646947346	19.912402813	262.621198

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.

Расчет максимальных приземных концентраций выполнен в расчетном прямоугольнике (2500х2500м) с шагом 200 м в системе координат.

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. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневе-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе-ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (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
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.78070113334	4.39	1.9518	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.10356229156	4.43	0.6904	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.734647356	4.53	0.1469	Да
0410	Метан (727*)			50	0.01888740622	10.4	0.000036424	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.061261836	4.41	0.0012	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.00626488	2.86	0.0002	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.00005831	2	0.0002	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.000018326	2	0.00009163	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.000036652	2	0.000061087	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		0.02376633334	4.36	0.7922	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.23766333334	4.36	0.2377	Да

Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.64481243634	4.63	3.2241	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.32134811112	4.02	0.6427	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000009996	2	0.0012	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		0.02376633334	4.36	0.4753	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - 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	№ источника выброса на карте схеме	Значение выбросов				Сроки выполнения, кв.,год		Затраты на реализацию мероприятий, тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окончание	капиталовлож.	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)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6201	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6202	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6203	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6204	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6205	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6206	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6207	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6208	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6209	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6210	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6211	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6212	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6213	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6214	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6215	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6216	0,0025	0,0786	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6217	0,0125	0,3938	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6218	0,0125	0,3938	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6219	0,0025	0,0787	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6220	0,00252	0,0787	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6221	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6222	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6223	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6224	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6225	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6226	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6227	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6228	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6229	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6230	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6231	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6232	0,0113	0,3556	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6233	0,00373	0,1178	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6234	0,0125	0,3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6235	0,00624	0,1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Всего:		0,32871	10,7523						

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.

Нормативы 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 Юго-Западный Хаиркелди

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

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2026 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**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
**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 Юго-Западный Хаиркелди	0168	0.000991103	0.031255437	0.000991103	0.031255437	0.000991103	0.031255437	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0169	0.029712	0.9344	0.029712	0.9344	0.029712	0.9344	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0170	0.2127	0.99	0.2127	0.99	0.2127	0.99	2026
КРС	0035	0.054	0.4899	0.054	0.4899	0.054	0.4899	2026
КРС	0036	0.054	0.4899	0.054	0.4899	0.054	0.4899	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

КРС	0037	0.02133	0.221	0.02133	0.221	0.02133	0.221	2026
КРС	0038	0.008208	0.021312	0.008208	0.021312	0.008208	0.021312	2026
КРС	0039	0.008208	0.021312	0.008208	0.021312	0.008208	0.021312	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:		0.64148243634	4.507079437	0.64148243634	4.507079437	0.64148243634	4.507079437	
Неорганизованные источники								
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:		0.64481243634	4.508999437	0.64481243634	4.508999437	0.64481243634	4.508999437	2026
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0169	0.0048282	0.15184	0.0048282	0.15184	0.0048282	0.15184	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0170	0.2765	1.287	0.2765	1.287	0.2765	1.287	2026
КРС	0035	0.0702	0.63687	0.0702	0.63687	0.0702	0.63687	2026
КРС	0036	0.0702	0.63687	0.0702	0.63687	0.0702	0.63687	2026
КРС	0037	0.02773	0.2876	0.02773	0.2876	0.02773	0.2876	2026
КРС	0038	0.0013338	0.0034632	0.0013338	0.0034632	0.0013338	0.0034632	2026
КРС	0039	0.0013338	0.0034632	0.0013338	0.0034632	0.0013338	0.0034632	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:		0.78015913334	4.7075064	0.78015913334	4.7075064	0.78015913334	4.7075064	
Неорганизованные источники								
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:		0.78070113334	4.7078184	0.78070113334	4.7078184	0.78070113334	4.7078184	2026
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0168	0.000660736	0.020836958	0.000660736	0.020836958	0.000660736	0.020836958	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0170	0.03544	0.165	0.03544	0.165	0.03544	0.165	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

КРС	0035	0.009	0.08165	0.009	0.08165	0.009	0.08165	2026
КРС	0036	0.009	0.08165	0.009	0.08165	0.009	0.08165	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
КРС	0039	0.001925	0.005	0.001925	0.005	0.001925	0.005	2026
КРС	0040	0.0210277778	0.109	0.0210277778	0.109	0.0210277778	0.109	2026
КРС	0041	0.0210277778	0.109	0.0210277778	0.109	0.0210277778	0.109	2026
Итого:		0.10356229156	0.614036958	0.10356229156	0.614036958	0.10356229156	0.614036958	
Всего по загрязняющему веществу:		0.10356229156	0.614036958	0.10356229156	0.614036958	0.10356229156	0.614036958	2026
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0170	0.0709	0.33	0.0709	0.33	0.0709	0.33	2026
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	0.045276	0.1176	0.045276	0.1176	0.045276	0.1176	2026
КРС	0039	0.045276	0.1176	0.045276	0.1176	0.045276	0.1176	2026
КРС	0040	0.0420555556	0.218	0.0420555556	0.218	0.0420555556	0.218	2026
КРС	0041	0.0420555556	0.218	0.0420555556	0.218	0.0420555556	0.218	2026
Итого:		0.28867311112	1.4015	0.28867311112	1.4015	0.28867311112	1.4015	
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 Юго-Западный Хаиркелди	6729	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	2026
Итого:		0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	
Всего по загрязняющему веществу:		0.32134811112	1.403853	0.32134811112	1.403853	0.32134811112	1.403853	2026
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Юго-Западный Хаиркелди	6727	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	6728	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
Итого:		0.000009996	0.0003156	0.000009996	0.0003156	0.000009996	0.0003156	

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Всего по загрязняющему веществу:		0.000009996	0.0003156	0.000009996	0.0003156	0.000009996	0.0003156	2026
**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 Юго-Западный Хаиркелди	0168	0.006607356	0.208369579	0.006607356	0.208369579	0.006607356	0.208369579	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0169	0.01872222222	0.5888064	0.01872222222	0.5888064	0.01872222222	0.5888064	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0170	0.1772	0.825	0.1772	0.825	0.1772	0.825	2026
КРС	0035	0.045	0.40825	0.045	0.40825	0.045	0.40825	2026
КРС	0036	0.045	0.40825	0.045	0.40825	0.045	0.40825	2026
КРС	0037	0.01778	0.1844	0.01778	0.1844	0.01778	0.1844	2026
КРС	0038	0.10703	0.278	0.10703	0.278	0.10703	0.278	2026
КРС	0039	0.10703	0.278	0.10703	0.278	0.10703	0.278	2026
КРС	0040	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	2026
КРС	0041	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	2026
Итого:		0.734647356	4.269075979	0.734647356	4.269075979	0.734647356	4.269075979	
Всего по загрязняющему веществу:		0.734647356	4.269075979	0.734647356	4.269075979	0.734647356	4.269075979	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 Юго-Западный Хаиркелди	0168	0.000165184	0.005209239	0.000165184	0.005209239	0.000165184	0.005209239	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0169	0.01872222222	0.5888064	0.01872222222	0.5888064	0.01872222222	0.5888064	2026
Итого:		0.01888740622	0.594015639	0.01888740622	0.594015639	0.01888740622	0.594015639	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01888740622	0.594015639	0.01888740622	0.594015639	0.01888740622	0.594015639	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

**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 Юго-Западный	0212	0.04919	1.5512	0.04919	1.5512	0.04919	1.5512	2026
Хаиркелди								
Итого:		0.04919	1.5512	0.04919	1.5512	0.04919	1.5512	
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 Юго-Западный	6727	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
Хаиркелди								
м/р Юго-Западный	6728	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
Хаиркелди								
Итого:		0.012071836	0.3811396	0.012071836	0.3811396	0.012071836	0.3811396	
Всего по загрязняющему веществу:		0.061261836	1.9323396	0.061261836	1.9323396	0.061261836	1.9323396	2026
**0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Юго-Западный	0212	0.0018	0.0566	0.0018	0.0566	0.0018	0.0566	2026
Хаиркелди								
Итого:		0.0018	0.0566	0.0018	0.0566	0.0018	0.0566	
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 Юго-Западный	6727	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
Хаиркелди								
м/р Юго-Западный	6728	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
Хаиркелди								
Итого:		0.00446488	0.140968	0.00446488	0.140968	0.00446488	0.140968	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00626488	0.197568	0.00626488	0.197568	0.00626488	0.197568	2026
**0602, Бензол (64)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Юго-Западный	6727	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
Хаиркелди								
м/р Юго-Западный	6728	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
Хаиркелди								
Итого:		0.00005831	0.001841	0.00005831	0.001841	0.00005831	0.001841	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00005831	0.001841	0.00005831	0.001841	0.00005831	0.001841	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									
Неорганизованные источники									
м/р Юго-Западный Хаиркелди	6727	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.0002893	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	6728	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.0002893	2026
Итого:		0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.0005786	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.0005786	2026
**0621, Метилбензол (349)									
Неорганизованные источники									
м/р Юго-Западный Хаиркелди	6727	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.0005786	2026
м/р Юго-Западный Хаиркелди	6728	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.0005786	2026
Итого:		0.000036652	0.0011572	0.000036652	0.0011572	0.000036652	0.0011572	0.0011572	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000036652	0.0011572	0.000036652	0.0011572	0.000036652	0.0011572	0.0011572	2026
**1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)									
Неорганизованные источники									
м/р Юго-Западный Хаиркелди	6729	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.000327	2026
Итого:		0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.000327	
Всего по загрязняющему веществу:		0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.000327	2026
**1097, 1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1 (Карбинол) (861*)									
Неорганизованные источники									
м/р Юго-Западный Хаиркелди	6729	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.0000002	2026
Итого:		0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.0000002	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.0000002	2026
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									
Организованные источники									

ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Юго-Западный Хаиркелди	0170	0.0085	0.0396	0.0085	0.0396	0.0085	0.0396	2026
КРС	0035	0.00216	0.019596	0.00216	0.019596	0.00216	0.019596	2026
КРС	0036	0.00216	0.019596	0.00216	0.019596	0.00216	0.019596	2026
КРС	0037	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	2026
КРС	0040	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	2026
КРС	0041	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	2026
Итого:		0.02376633334	0.139962	0.02376633334	0.139962	0.02376633334	0.139962	
Всего по загрязняющему веществу:		0.02376633334	0.139962	0.02376633334	0.139962	0.02376633334	0.139962	2026
**1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0170	0.0085	0.0396	0.0085	0.0396	0.0085	0.0396	2026
КРС	0035	0.00216	0.019596	0.00216	0.019596	0.00216	0.019596	2026
КРС	0036	0.00216	0.019596	0.00216	0.019596	0.00216	0.019596	2026
КРС	0037	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	2026
КРС	0040	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	2026
КРС	0041	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	2026
Итого:		0.02376633334	0.139962	0.02376633334	0.139962	0.02376633334	0.139962	
Всего по загрязняющему веществу:		0.02376633334	0.139962	0.02376633334	0.139962	0.02376633334	0.139962	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								
м/р Юго-Западный Хаиркелди	0170	0.085	0.396	0.085	0.396	0.085	0.396	2026
КРС	0035	0.0216	0.19596	0.0216	0.19596	0.0216	0.19596	2026
КРС	0036	0.0216	0.19596	0.0216	0.19596	0.0216	0.19596	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:		0.23766333334	1.39962	0.23766333334	1.39962	0.23766333334	1.39962	
Всего по загрязняющему веществу:		0.23766333334	1.39962	0.23766333334	1.39962	0.23766333334	1.39962	2026
Всего по объекту:		2.9646947346	19.912402813	2.9646947346	19.912402813	2.9646947346	19.912402813	

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Из них:								
Итого по организованным источникам:		2.9035977346	19.380558413	2.9035977346	19.380558413	2.9035977346	19.380558413	
в том числе факелы:								
**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 Юго-Западный	0168	0.000991103	0.031255437	0.000991103	0.031255437	0.000991103	0.031255437	2026
Хаиркелди								
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Юго-Западный	0168	0.000660736	0.020836958	0.000660736	0.020836958	0.000660736	0.020836958	2026
Хаиркелди								
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Юго-Западный	0168	0.006607356	0.208369579	0.006607356	0.208369579	0.006607356	0.208369579	2026
Хаиркелди								
**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 Юго-Западный	0168	0.000165184	0.005209239	0.000165184	0.005209239	0.000165184	0.005209239	2026
Хаиркелди								
Итого по неорганизованным источникам:		0.061097	0.5318444	0.061097	0.5318444	0.061097	0.5318444	

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 1000 метров.

Категория предприятия

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 10.1.1.

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

ЭРА v3.0 TOO "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 3.10

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)" ЮЗХ 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
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
		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

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в		0.0216	76.7010046		0002
0037	KPC	пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
		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
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (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		0.00853	9.26555035		0002
0038	KPC	пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.008208	29.3147987		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0013338	4.76365479		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.001925	6.87512031		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.045276	161.70283		0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.10703	382.256689		0002
0039	KPC	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.008208	29.3147987		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0013338	4.76365479		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.001925	6.87512031		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.045276	161.70283		0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.10703	382.256689		0002
0040	KPC	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.1261666667	448.014355		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1640166667	582.418662		0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0041	KPC	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, Акриальдегид) (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
		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
0168	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.10513888889	373.345296		0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (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
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.000991103	253.181946	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.000660736	168.788134		0002
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.006607356	1687.88032		0002
		Угарный газ) (584)					
		Метан (727*)		0.000165184	42.1970336		0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.029712	202.39782		0002
0169	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Угарный газ) (584)					

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0170	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0048282	32.8896458	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.01872222222	127.535574	0002
		Угарный газ) (584)			
		Метан (727*)	0.01872222222	127.535574	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	0.2127	13719.4733	0002
		4)			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2765	17834.6703	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.03544	2285.93387	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0709	4573.15778	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.1772	11429.6694	0002
		Угарный газ) (584)			
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.0085	548.262921	0002
		Акрилальдегид) (474)			
0212	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0085	548.262921	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.085	5482.62921	0002
6039	КРС	Углеводороды предельные C12-C19 (в			
		пересчете на C); Растворитель РПК-			
		265П) (10)			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.04919	1300.08801	0002
		(1502*)			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0018	47.573865	0002
		(1503*)			
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете	0.00275		0001
		на железо) (диЖелезо триоксид, Железа			
		оксид) (274)			
		Марганец и его соединения (в	0.000481		0001
		пересчете на марганца (IV) оксид) (			
		327)			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	0.00333		0001
		4)			
6201	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000542		0001
		Фтористые газообразные соединения /в	0.000111		0001
6202	м/р Юго-Западный Хаиркелди	пересчете на фтор/ (617)			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5			0001
		(1502*)			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5			0001
		(1502*)			

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6203	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6204	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6205	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6206	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6207	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6208	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6209	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6210	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6211	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6212	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6213	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6214	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6215	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6216	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6217	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6218	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6219	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6220	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6221	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6222	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6223	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6224	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6225	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6226	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6227	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6228	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6229	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6230	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6231	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6232	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6233	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6234	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6235	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6727	м/р Юго-Западный 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

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6728	м/р Юго-Западный 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
6729	м/р Юго-Западный Хаиркелди	Метилбензол (349)	0.000018326	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.032675	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.004542	0001
		1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1 (Карбинол) (861*)	0.000006	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.