

ПРОЕКТ

**нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих
веществ в атмосферу для ТОО «KAZPETROL GROUP
(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» на месторождении
Южный 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 Южный расположен в Сырдаринском районе Кызылординской области.

В географическом отношении месторождение находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46°08'16,9»-46°10'36,8» северной широты и 65°16'02,1»-65°18'58,4» восточной долготы.

Площадь геологического отвода составляет– 647,04 км².

В районе месторождения «Хаиркелды Южный» расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Коныс и Северо-Западный Коныс, а нефтяные месторождения «Хаиркелды» и Нуралы в непосредственной близости. Контрактный участок находится в 150 км северо-западнее от областного центра г. Кызылорда.

Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием и межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и грунтовыми дорогами, пригодными для проезда в сухое время года.

Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Шымкент-Павлодар через действующую линию Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит CNPC).

Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арыс-Майбулак (КАМ) протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен также по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм, основное количество осадков выпадает в осенне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем –150С (до – 400С), летом +270С (до +450С). Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

В рамках данного проекта будут рассмотрены следующие проекты:

1. Проект «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды Южный»

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. «Межпромысловый газопровод от м/р «Хаиркелды Южный» до УПН м/р «Нуралы». 2 этап

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.

3. «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 Южный Хаиркелды за последние 3 года составляют: 2022 год – 225 тонны, 2023 – 460 т/год, 2024 год – 131 т/год.

При проведении инвентаризации месторождения Южный Хаиркелды было выявлено 143 источников загрязнения воздушного бассейна, 47 из которых являются организованными, 96 неорганизованными источниками загрязнения воздушного бассейна.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации месторождения Южный Хаиркелды составят 34.8115623172 г/сек и 357.518966491 т/год.

Источники выбросов ЗВ №0128 – печь подогрева ПНПТ-1,6, №0133 - ГТЭС-1 ENEX-800, №0135 – факельная установка V8, 0191 - ГТЭС-2 ENEX-600, № 0201, 0204, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214 – устьевые печи УН-0,2 - временно не работают. (11 ед.источников)

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 24.4405865 т/год.

Так же на источниках №0131 необходимо очистить газовую систему, провести промывку, очистку и замену фильтрующих элементов, а так же провести ревизию, чистку, при необходимости замену форсунок, горелок и стабилизатора пламени, что позволит исключить выброс серы диоксида. При этом по предприятию количество серы диоксида сократиться на 0.0000019 т. Сера диоксид был выявлен в результате плановой проверки Департаментом экологии по Кызылординской области, который закреплен постановлением о применении административного взыскания за №36/54-Қ от 12.07.2022 года.

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	8.188098591	100.145545579	2503.63864
0304	Азот (II) оксид	4.1637999	24.840158	414.002633
0328	Углерод	0.46621239434	2.056809603	41.1361921
0330	Сера диоксид	0.98639666668	2.756206	55.12412
0333	Сероводород	0.003550974	0.01860776	2.32597
0337	Углерод оксид	9.33403837844	121.884112391	40.6280375
0342	Фтористые газообразные соединения	0.000111	0.000032	0.0064
0410	Метан	0.40420354278	4.49436533	0.08988731
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4.505143734	25.58652516	0.5117305
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1.63315172	8.4290872	0.28096957
0602	Бензол	0.021284015	0.1086011	1.086011
0616	Диметилбензол	0.006691419	0.03413066	0.1706533
0621	Метилбензол	0.013382838	0.06826132	0.11376887
0703	Бенз/а/пирен	0.0000008	0.000014504	14.504
1052	Метанол	0.009084	0.000654	0.001308
1097	1-(n-Метоксифенил)-2,2- дифенилэтанол-1 (Карбинол)	0.000012	0.0000004	0.000008
1301	Проп-2-ен-1-аль	0.099653	0.30197	30.197
1325	Формальдегид	0.110319672	0.477773284	47.7773284
2754	Алканы C12-19	4.863196672	66.315212	66.315212
	В С Е Г О :	34.8115623172	357.518966491	3218.04274

Основание увеличения нормативов выбросов ЗВ

В 2026 году планируется ввести в эксплуатацию дополнительные газопоршневые установки (ГПУ) в рамках рабочей документацией «Межпромысловый газопровод от м/р «Хаиркелды Южный» до УПН м/р «Нуралы» 2 этап. Ранее в 1 ой очереди были введены в эксплуатацию 5 контейнеров по 2 ГПУ (10 ед.), во 2-ом этапе планируется дополнить 3 контейнерами так же по 2 ГПУ (6 ед.).

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

1. Проект ГТП на бурение эксплуатационных скважин (2026 год – 2 скважины ЮХ- 59, ЮХ-60):

На месторождении Южный Хаиркелды проектом предусмотрено строительство 2 скважин.

Общее количество источников выбросов в период строительства составляет 12 ед. Из них 6 источника – организованные, и 6 – неорганизованные источники выбросов.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

- ДЭС Volvo
- ДЭС CAT-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

Выбросы загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников составит 20.9368062 тонн.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации объекта являются:

- Насос
- Выкидные линии
- Тех.блок скважины

2. «Межпромысловый газопровод от м/р «Хаиркелды Южный» до УПН м/р «Нуралы» 2 этап.

Согласно расчетам, в период строительства будут задействованы 12 источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых являются организованными и 8 неорганизованными источниками.

- САГ
- Компрессор
- Вибратор
- Котел битумный
- Электросварка, Газосварка
- Шлифовальная машина
- Покраска
- Разгрузка-хранение инертных материалов (песка, щебня и ПГС)
- Пыление колес от передвижных источников

Расчетом выявлено, что при строительстве будут иметь место выбросы в количестве - 0.111106515 г/с и 0.356365706 тонн/год.

Состав производства при эксплуатации объекта:

- Газопоршневая установка (ГПУ) – 3 контейнера по 2 ГПУ;

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 0,39433788954 т/период.

Этап эксплуатации объекта.

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

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	8
5. ВВЕДЕНИЕ	9
6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	10
6.1. Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта	10
6.2. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.	11
6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.	11
7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	12
7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования	19
7.4. Перспектива развития.....	19
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ..	19
7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	19
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	20
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ	22
8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	21
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ	23
8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития	24
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту	31
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий	47
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта.....	47
8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.	48
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	49
10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	50
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	50
ПРИЛОЖЕНИЯ	

5. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) выполнен для загрязняющих веществ в атмосферу 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. Желтоқсан, 42, в БЦ «Бастау», 7 этаж.

В административном отношении месторождение Хаиркелды Южный расположен в Сырдаринском районе Кызылординской области.

В географическом отношении месторождение находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46°08'16,9»-46°10'36,8» северной широты и 65°16'02,1»-65°18'58,4» восточной долготы.

Площадь геологического отвода составляет– 647,04 км².

В районе месторождения «Хаиркелды Южный» расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Коныс и Северо-Западный Коныс, а нефтяные месторождения «Хаиркелды» и Нуралы в непосредственной близости. Контрактный участок находится в 150 км северо-западнее от областного центра г. Кызылорда.

Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием и межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и грунтовыми дорогами, пригодными для проезда в сухое время года.

Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Шымкент-Павлодар через действующую линию Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит CNPC).

Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арыс-Майбулак (КАМ) протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен также по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм, основное количество осадков выпадает в 11сеннее-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем –150С (до – 400С), летом +270С (до +450С). Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

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 Южный Хаиркелди будут задействованы 143 источника загрязнения воздушного бассейна.

Основными источниками на м/р Южный Хаиркелди являются:

- № 0126 – печь подогрева ПНПТ-1,6;
- № 0127 – печь подогрева ПНПТ-1,6;
- № 0128 – печь подогрева ПНПТ-1,6 - временно не работает;
- № 0129 – печь подогрева ПНПТ-0,63;
- № 0130 – печь подогрева ПНПТ-0,63;
- № 0131 (001,002) – подогреватель ПВЕ-3,5;
- № 0133 (001,002, 003, 004) – ГТЭС-1 ENEX-800 (консервация);
- № 0134 – факельная установка;
- №0135 – факельная установка - временно не работает;
- №0136-0151 – ГПУ контейнерного типа мощностью 600 кВт 5 контейнера по 2 генератора на установке
- № 0183, 0184, 0185 – емкость для нефти V – 4 м³;
- № 0186 – РВС V – 40 м³;
- № 0187 – РВС V – 60 м³;
- № 0188, 0189, 0190, 0208 – РВС V – 1000 м³;
- № 0209 – РВС V – 2000 м³;
- № 0191 (001,002, 003) – ГТЭС-2 ENEX-600 (консервация);
- №0195 – котлоагрегат;
- № 0196, 0197 (001, 002) – дизельный генератор PRAMAC P-22, P-755;
- № 0199 – свеча рассеивания СР-1;
- № 0200 – свеча рассеивания СР-2;
- № 0201, 0204, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214 – устьевая печь УН-0,2 - временно не работают;
- № 0035 – УПА 60/80
- № 0036 – УПА 60/80
- № 0037 – СВАБ А2-32
- № 0038 – ППУА-32
- №0039 – ППУА
- №0040, 0041 – ЦА-320
- №0301 Свеча (Дренажная емкость ЕП-1)
- № 6062, 6075 – установка дозирования химреагентов БР-1;
- № 6066, 6067, 6068, 6069, 6070, 6071, 6072, 6073, 6128, 6129, 6130, 6055, 6066 – насос откачки нефти Н-3А, Н-3Б, Н-2, ДН-3, ДН- 5, ДН-4, ДН-1, ДН-2, Н-1А, Н-1Б, Н-3В
- №6039 сварочные работы
- ЗРА и ФС;

Расчет выбросов загрязняющих веществ представлены в приложении №2.

7.2 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Основным путем утилизации газа является использование газа на собственные нужды в качестве топлива в печах для нагрева нефти, для выработки электроэнергии и для переработки и реализации потребителю.

Выделившийся после НГС С-1 и НГС С-4 первой ступени сепарации (нефтегазовые сепараторы) и НГСВ С-2 и НГСВ С-5 (трехфазные сепараторы) газ подается на ГС-1 и ГС-2А/2В (газовые сепараторы) по газопроводу направляется частично на факельную установку высокого давления Ф-1 для работы дежурной горелки и основной объем газа используется на собственные нужды месторождения Хаиркелды Южный, а именно:

1. На печи подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6 – 3 ед. на ППН м/р Хаиркелды Южный
2. На печь подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6 – 1 ед. на ДНС-3 м/р Хаиркелды Северный
3. На печь подогрева сырой нефти ППТМ-0,4Г – 1 ед. на ДНС-2 м/р Хаиркелды
4. На печи подогрева товарной нефти ПП-0,63А – 2 ед.
5. На печь подогрева технологической воды ПВЕ-3,5 – 1 ед.
6. На ГПУ контейнерного типа
7. На водогрейные котлы БМК-0,6ГЖ – 1 ед.
8. Избыточные объемы газа транспортируются дожимной компрессорной станции (ДКС) по газопроводу на УКПГ месторождения Акшабулак ТОО СП «Казгермунай» для переработки и дальнейшей реализации потребителю.

Печи ПНПТ-1,6 предназначены для нагрева нефтяной эмульсии, поступающей от нефтегазового сепаратора, на выходе из которых температура эмульсии нагревается до 60°C. В холодное время года все печи ПНПТ-1,6 будут включены в работу.

Нагрев нефти в подогревателях осуществляется с помощью промежуточного теплоносителя. Система автоматизации предназначена для управления, контроля, регулирования технологических процессов подогревателей нефти ПНПТ (дистанционный розжиг горелочных устройств, регулирование процесса нагрева нефти, включение рабочей и аварийной сигнализации, автоматической защиты подогревателя при отклонении от нормы контролируемых параметров).

Технологические трубопроводы и запорно-регулирующая арматура, выполнены надземно на несгораемых опорах, снабжены тепловой изоляцией.

Для выработки электроэнергии на собственные нужды промысла месторождения Хаиркелды Южный используется газопоршневые электростанции ГПУ-300. Расход газа для выработки электроэнергии на одной установке ГПУ-300 составляет от 36 м³/час.

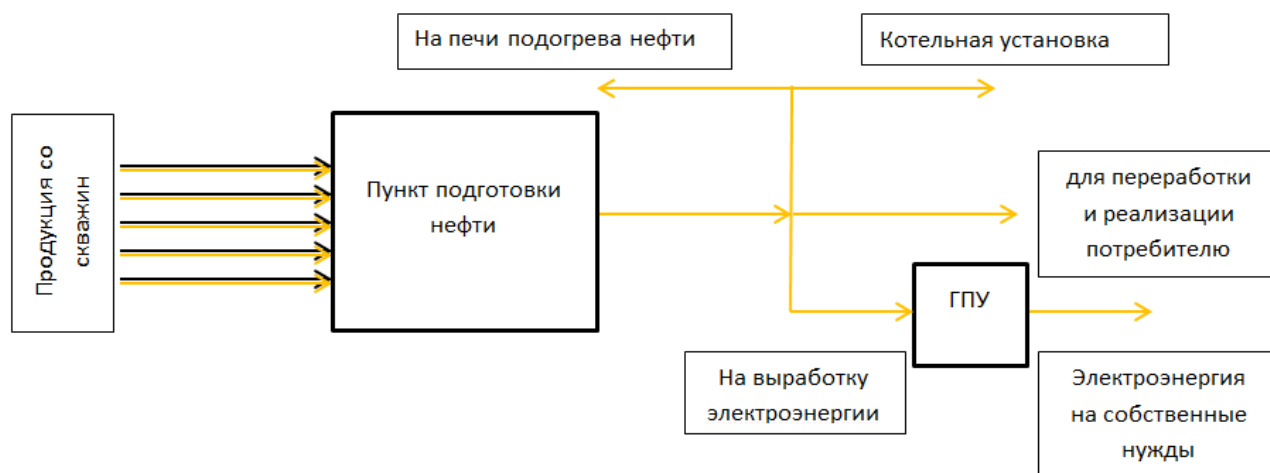


Рисунок 5.1 – Схема сбора и использования сырого газа

Схема сбора сырого газа на месторождении Хаиркелды Южный представлена на рисунке 5.1. Согласно указанной схеме, отсепарированный сырой газ с ППН направляется на собственные технологические нужды, на выработку электроэнергии и для переработки и дальнейшей реализации потребителю.

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.

Движение нефти и газа месторождения Хаиркелды Южный осуществляется по следующей схеме: пласт – скважина – манифольд - выкидные линии - автоматизированная замерная установка (АГЗУ) – Пункт подготовки нефти (ППН).

Газожидкостная смесь со скважины по выкидным линиям поступает в автоматическую групповую замерную установку типа АМ-40-14-500 (АГЗУ – 3 ед.), где производится поочередный (поскважинный) замер продукции. После групповых замерных установок нефтяная эмульсия по технологической системе трубопроводов ППН поступает в НГС С-1 и НГС С-4 первой ступени сепарации (нефтегазовый сепаратор), где происходит отделение жидкости от газа. На входе в НГС добавляется деэмульгатор для обезвоживания нефти. Отделившийся газ после очистки на ГС-1 и ГС-2А/2В (газовый сепаратор) по газопроводу направляется частично на факельную установку высокого давления Ф-1 для работы дежурной горелки и основной объём газа используется на собственные нужды месторождения Хаиркелды Южный, а именно:

1. На печи подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6 – 3 ед. на ППН м/р Хаиркелды Южный
2. На печь подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6 – 1 ед. на ДНС-3 м/р Хаиркелды

Северный

3. На печь подогрева сырой нефти ППТМ-0,4Г – 1 ед. на ДНС-2 м/р Хаиркелды
4. На печи подогрева товарной нефти ПНПТ-0,63 – 2 ед.
5. На печь подогрева технологической воды ПВЕ-3,5 – 1 ед.
6. На ГПУ контейнерного типа мощностью 600 кВт по 2 генератора на установке.
7. На водогрейные котлы – 1 ед.

8. Избыточные объемы газа транспортируются дожимной компрессорной станции (ДКС) по газопроводу на УКПГ месторождения Акшабулак ТОО СП «Казгермунай» для переработки и дальнейшей реализации потребителю.

Отделившаяся жидкость, пройдя параллельно через три печи подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6, поступает в НГСВ С-2 и НГСВ С-5 (нефтегазовый сепаратор водоотделяющий), где происходит предварительное отделение нефти от воды. Отделившаяся вода, поступает в отстойники воды (Е-1 и Е-2) объемом по 100 м³ каждая, после отстоя производится откачка в резервуары для подтоварной воды Р-4 (2000 м³) и Р-5 (1000м³). С данных резервуаров Р-4 и Р-5 пластовая вода через подпорную насосную станцию подается на входной коллектор блочной кустовой насосной станции (БКНС) для закачки в нагнетательные скважины с целью поддержания пластового давления (ППД). Отделившаяся нефть из НГСВ поступает на КСУ – 3 ступень (концевая сепарационная установка). Отделившийся газ после КСУ частично поступает на факельную установку низкого давления Ф-2 для работы дежурной горелки и в остальном объеме также используется на собственные нужды месторождения Хаиркелды Южный. Далее нефть из КСУ поступает в технологический резервуар РВС №1, объемом 1000 м³, оборудованный специальным маточником, после чего через переток с высоты подается последовательно в товарный резервуар РВС №2 и РВС №3 объемом 1000 м³ каждая.

Далее товарная нефть после отстоя и контроля качества транспортируется на месторождение «Кумколь».

Схема транспортировки продукции месторождения приведены на рисунке 3.9.2.

Нефть поступает на приём бустерной насосной станции БМНС 3-500-150 для перекачки на НПС (насосно-перекачивающую станцию), где нефть пройдя параллельно через две печи подогрева товарной нефти ПП-0,63А поступает на приём магистральной насосной станции МНПС 3-500-600 для транспортировки по межпромысловому нефтепроводу Ду159х8 мм на месторождение «Кумколь» для сдачи в систему МН АО «КазТрансОйл». На входе в магистральную насосную станцию посредством БДР (блока дозирования реагента) производится закачка депрессаторной смеси для снижения образования АСПО.

Таким образом, существующая система сбора продукции скважин, подготовки и транспортировки сырья до пункта сдачи вполне способна обеспечить проектные уровни добычи нефти, жидкости и нефтяного газа по рекомендуемому варианту.

Дренажный сброс со всех аппаратов сливается в систему дренажных емкостей, откуда установленными на емкости насосами подается на вход С-1 и С-4 для повторной подготовки эмульсии.

На случай аварийных выбросов запроектирована факельная установка Ф-1, Ф-2 куда предусматриваются сбросы от предохранительных клапанов технологического оборудования.

При эксплуатации в случае выхода из строя регулирующих устройств, предусмотрены байпасные линии для направления потоков жидкости по обводной линии. Для контроля предельных уровней жидкости в нефтегазовых сепараторах устанавливаются клапана-регуляторы и уровнемеры. Сепараторы, отстойники и

дренажные емкости поставляются в комплекте со всеми регулируемыми устройствами и средствами местной автоматики.

Применяемое оборудование по технологическим характеристикам обеспечивает безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов коммуникаций.

Защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, обеспечивается установкой предохранительных клапанов, срабатывающих при повышении давления в аппаратах и емкостях, запорной арматуры, средствами контроля, замера, регулирования технологических процессов. При срабатывании предохранительных клапанов газ отводится на факельную линию.

Качество сдаваемой продукции контролируется лабораторной службой в соответствии с нормативными документами по методике контроля параметров, действующими на территории Республики Казахстан. Для капитального ремонта скважин предусмотрены УПА 60/80, ППУА, САГ.

Расчет потребления сырого газа на собственные нужды

№ п/п	Наименование	Общее кол- во	В работе	Расход газа, м³/час			Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация			Объем газа,			
				2026	2027	2028		2026	2027	2028	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5			6	7			8			
На собственные нужды месторождения (V ₁), в т.ч.:														
1	ПНПТ-1,6 (П-1А, П-1Б)	2	2	220	220	220	13	364	364	365	2 082 080	2 082 080	2 087 800	
2	ПНПТ-1,6 (П-1В) (резерв)	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	ПП-0,63А	2	1	90	90	90	4,5	364	364	365	147 420	147 420	147 825	
4	ПВЕ-3,5	1	1	191	191	191	1	132	132	132	25 212	25 212	25 212	
5	БМК-0,6 Г/Ж (период работы 01.01-30.04; 01.10-31.12)	1	1	25	25	25	8	212	212	212	42 400	42 400	42 400	
6	ГПУ №1	Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
		Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
7	ГПУ №2	Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
		Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
8	ГПУ №3	Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
		Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
9	ГПУ №4	Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
		Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
10	ГПУ №5	Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
		Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	364	364	365	279 552	279 552	280 320
11	ГПУ №6 (период работы 01.04.2026-31.12.2028)	Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	275	364	365	211 200	279 552	280 320
		Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	275	364	365	211 200	279 552	280 320
12	ГПУ №7 (период работы 01.04.2026-31.12.2028)	Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	275	364	365	211 200	279 552	280 320
		Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	275	364	365	211 200	279 552	280 320
13	ГПУ №8 (период работы 01.04.2026-31.12.2028)	Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	275	364	365	211 200	279 552	280 320
		Генератор 300КВ	1	1	32	32	32	24	275	364	365	211 200	279 552	280 320
Итого											6 359 832	6 769 944	6 788 357	

Баланс сырого газа по месторождению Хаиркелды Южный на 2026 год

Период	Добыча газа, м³	Сырой газ поступающий с месторождений, м³			Итого, м³	Использование сырого газа на собственные нужды, м³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, (Vγ) м³					Передача сырого газа на технологические нужды, м³		Передача газа для переработки и реализации потребности, м³	Утилизация
		Хапрасалды	Хапрасалды Северный	Хапрасалды Юго-Западный			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 ПНР)	При технологическом сжигании сырого газа,	Хапрасалды	Хапрасалды Северный			
	V1	V1			V1	V1	V6	V7	V8	V9	Vγ	V1			
2026	5700000	108 000	1410000	5370274	12 588 274	6 359 832	0	32 850	0	0	32 850	108 000	183 456	5 871 286	97,4

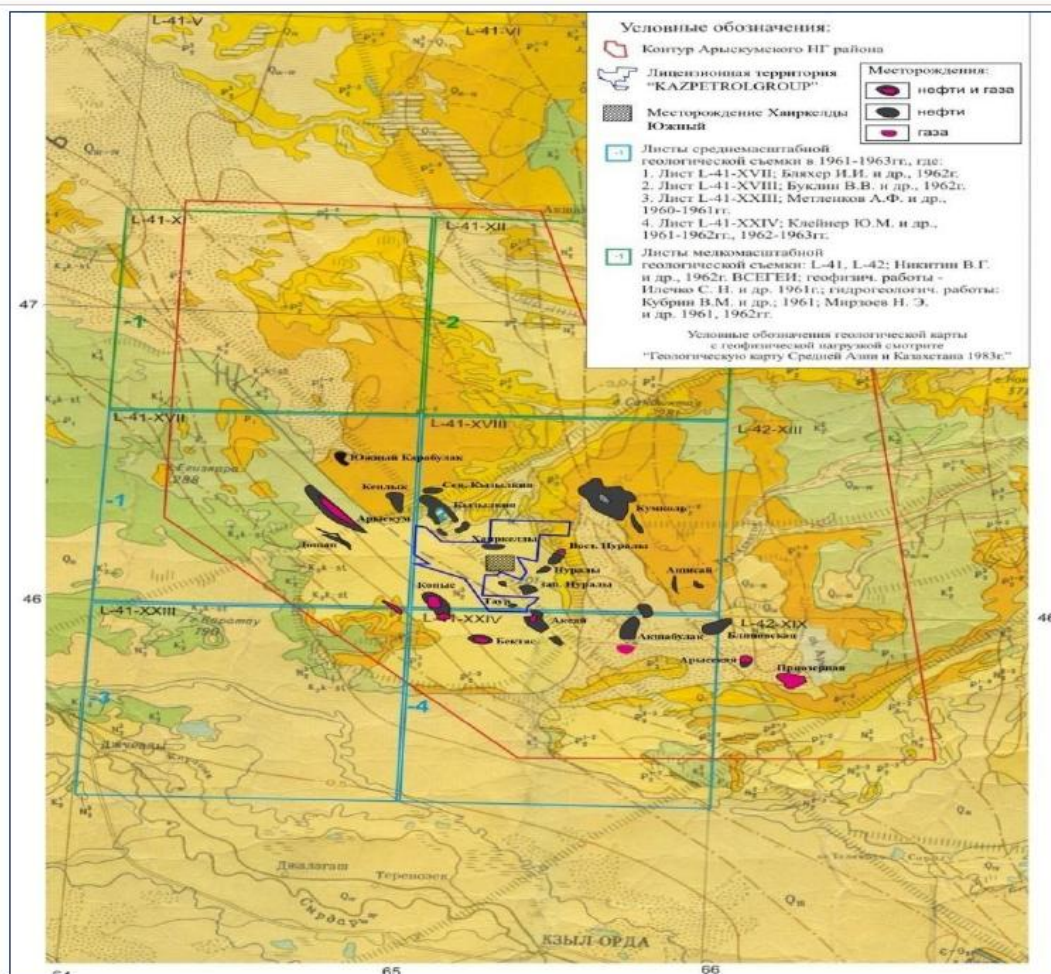


Рис.7.2.1 Ситуационная карта схема

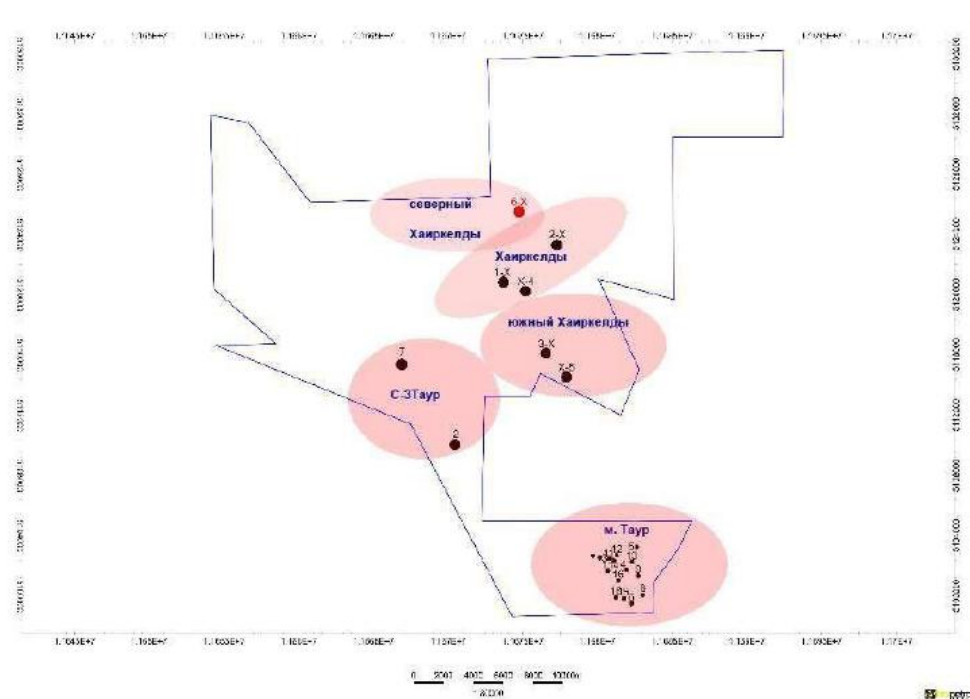
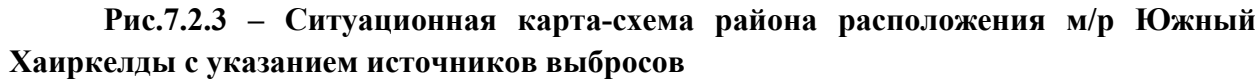


Рис.7.2.2 – Карта расположения пробуренных и проектных скважин



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.

Таблица 7.3.1

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ)

выделения	оборудования	Проектный	Фактический	вещества по котор.проис-ходит очистка	K(1),%
1	2	3	4	5	6
Представлен в разделе бланке инвентаризация 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"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год (с учетом мероприятия)

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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	8.188098591	100.145545579	2503.63864
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	4.1637999	24.840158	414.002633
0328	Углерод		0.15	0.05		3	0.46621239434	2.056809603	41.1361921
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.98639666668	2.756206	55.12412
0333	Сероводород		0.008			2	0.003550974	0.01860776	2.32597
0337	Углерод оксид		5	3		4	9.33403837844	121.884112391	40.6280375
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.000111	0.000032	0.0064
0410	Метан				50		0.40420354278	4.49436533	0.08988731
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		4.505143734	25.58652516	0.5117305
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		1.63315172	8.4290872	0.28096957
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.021284015	0.1086011	1.086011
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.006691419	0.03413066	0.1706533
0621	Метилбензол		0.6			3	0.013382838	0.06826132	0.11376887
0703	Бенз/а/пирен			0.000001		1	0.0000008	0.000014504	14.504
1052	Метанол		1	0.5		3	0.009084	0.000654	0.001308
1097	1-(п-Метоксифенил)-2,2- дифенилэтанол-1 (Карбинол)				0.05		0.000012	0.0000004	0.000008
1301	Проп-2-ен-1-аль		0.03	0.01		2	0.099653	0.30197	30.197
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.110319672	0.477773284	47.7773284
2754	Алканы C12-19		1			4	4.863196672	66.315212	66.315212
	В С Е Г О :						34.8115623172	357.518966491	3218.04274

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)" ЮХ НДВ 2026

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 (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
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		4.1637999	4.59	10.4095	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.46621239434	4.73	3.1081	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		9.33403837844	3.77	1.8668	Да
0410	Метан (727*)			50	0.40420354278	9.81	0.0081	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	4.505143734	3	0.0901	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	1.63315172	2.96	0.0544	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.021284015	2.96	0.0709	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.006691419	2.96	0.0335	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.013382838	2.96	0.0223	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000008	3	0.080	Нет
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		0.009084	2	0.0091	Нет
1097	1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1 (Карбинол) (861*)			0.05	0.000012	2	0.0002	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.099653	4.85	3.3218	Да
2750	Сольвент нефтя (1149*)			0.2				Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	1			4.863196672	3.38	4.8632	Да

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

10)								
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		8.188098591	4.04	40.9405	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.9863966668	4.58	1.9728	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.003550974	2.98	0.4439	Да
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		0.110319672	4.67	2.2064	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: $\frac{\sum(H_i \cdot M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

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	Источ выборо са на карте схеме	Значение выбросов				Сроки выполнен. кв.,год		Затраты на реализ.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	6013	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026	100,0	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6032	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6035	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6036	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6037	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6038	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6040	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6041	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6042	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6043	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6044	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6045	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6046	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6047	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6048	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6049	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6050	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6051	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6052	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6053	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6054	0.00624	0.1968	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6060	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6074	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6076	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6077	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6078	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6079	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6080	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6081	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6082	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6083	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6084	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6085	0.0125	0.3939	0	0	1.01.2026	31.12.2026		

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ)

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6213	0.00372	0.1178	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Метанол	6301	0.248388	0.031464	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Сольвент нафта		0.034035	0.0626002	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Метанол	6302	0.001318	0.0417734	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
	Сольвент нафта		0.002635	0.083447	0	0	1.01.2026	31.12.2026		
Очистка газовой системы. Промывка, очистка и замена фильтрующих элементов. Ревизия, чистка, при необходимости замена форсунок, горелок и стабилизатора пламени	Сера диоксид	0131	0,000004	0,0000019	0	0	1.01.2026	31.12.2026	4135,0	
	В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		1.05494	24.4405865	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.

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 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объектам/р Южный Хаиркелди
Кызылорда, TOO "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" ЮХ НДВ 2026

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		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)								
Неорганизованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	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)								
Неорганизованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	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)								
Организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	0126	0.2248	3.832	0.2248	3.832	0.2248	3.832	2026
м/р Южный Хаиркелди	0127	0.2248	3.832	0.2248	3.832	0.2248	3.832	2026
м/р Южный Хаиркелди	0129	0.02392	0.14096	0.02392	0.14096	0.02392	0.14096	2026
м/р Южный Хаиркелди	0130	0.02392	0.14096	0.02392	0.14096	0.02392	0.14096	2026
м/р Южный Хаиркелди	0131	0.02264	0.010752	0.02264	0.010752	0.02264	0.010752	2026
м/р Южный Хаиркелди	0132	0.02264	0.010752	0.02264	0.010752	0.02264	0.010752	2026
м/р Южный Хаиркелди	0134	0.004054591	0.127865579	0.004054591	0.127865579	0.004054591	0.127865579	2026
м/р Южный Хаиркелди	0136	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0137	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Южный Хаиркелди	0138	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0139	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0140	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0141	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0142	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0143	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0144	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0145	0.32	5.807072	0.32	5.807072	0.32	5.807072	2026
м/р Южный Хаиркелди	0146	0.32	4.387216	0.32	4.387216	0.32	4.387216	2026
м/р Южный Хаиркелди	0147	0.32	4.387216	0.32	4.387216	0.32	4.387216	2026
м/р Южный Хаиркелди	0148	0.32	4.387216	0.32	4.387216	0.32	4.387216	2026
м/р Южный Хаиркелди	0149	0.32	4.387216	0.32	4.387216	0.32	4.387216	2026
м/р Южный Хаиркелди	0150	0.32	4.387216	0.32	4.387216	0.32	4.387216	2026
м/р Южный Хаиркелди	0151	0.32	4.387216	0.32	4.387216	0.32	4.387216	2026
м/р Южный Хаиркелди	0195	0.010264	0.06272	0.010264	0.06272	0.010264	0.06272	2026
м/р Южный Хаиркелди	0196	0.068	0.33	0.068	0.33	0.068	0.33	2026
м/р Южный Хаиркелди	0197	2.04166666666	4.71	2.04166666666	4.71	2.04166666666	4.71	2026
м/р Южный Хаиркелди	0035	0.054	0.49	0.054	0.49	0.054	0.49	2026
м/р Южный Хаиркелди	0036	0.054	0.49	0.054	0.49	0.054	0.49	2026
м/р Южный Хаиркелди	0037	0.02133	0.221	0.02133	0.221	0.02133	0.221	2026
м/р Южный Хаиркелди	0038	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	2026
м/р Южный Хаиркелди	0039	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	2026
м/р Южный Хаиркелди	0040	0.12616666667	0.654	0.12616666667	0.654	0.12616666667	0.654	2026
м/р Южный Хаиркелди	0041	0.12616666667	0.654	0.12616666667	0.654	0.12616666667	0.654	2026
Итого:		8.184768591	100.143625579	8.184768591	100.143625579	8.184768591	100.143625579	
Не организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	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:		8.188098591	100.145545579	8.188098591	100.145545579	8.188098591	100.145545579	2026
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Южный Хаиркелди	0126	0.03653	0.6227	0.03653	0.6227	0.03653	0.6227	2026
м/р Южный Хаиркелди	0127	0.03653	0.6227	0.03653	0.6227	0.03653	0.6227	2026
м/р Южный Хаиркелди	0129	0.003887	0.022906	0.003887	0.022906	0.003887	0.022906	2026
м/р Южный Хаиркелди	0130	0.003887	0.022906	0.003887	0.022906	0.003887	0.022906	2026
м/р Южный Хаиркелди	0131	0.003679	0.0017472	0.003679	0.0017472	0.003679	0.0017472	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Южный Хаиркелди	0132	0.003679	0.0017472	0.003679	0.0017472	0.003679	0.0017472	2026
м/р Южный Хаиркелди	0136	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0137	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0138	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0139	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0140	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0141	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0142	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0143	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0144	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0145	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	0.052	0.9436492	2026
м/р Южный Хаиркелди	0146	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	2026
м/р Южный Хаиркелди	0147	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	2026
м/р Южный Хаиркелди	0148	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	2026
м/р Южный Хаиркелди	0149	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	2026
м/р Южный Хаиркелди	0150	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	2026
м/р Южный Хаиркелди	0151	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	0.052	0.7129226	2026
м/р Южный Хаиркелди	0195	0.0016679	0.010192	0.0016679	0.010192	0.0016679	0.010192	2026
м/р Южный Хаиркелди	0196	0.0884	0.429	0.0884	0.429	0.0884	0.429	2026
м/р Южный Хаиркелди	0197	2.6541666666	6.123	2.6541666666	6.123	2.6541666666	6.123	2026
м/р Южный Хаиркелди	0035	0.0702	0.637	0.0702	0.637	0.0702	0.637	2026
м/р Южный Хаиркелди	0036	0.0702	0.637	0.0702	0.637	0.0702	0.637	2026
м/р Южный Хаиркелди	0037	0.02773	0.2876	0.02773	0.2876	0.02773	0.2876	2026
м/р Южный Хаиркелди	0038	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	2026
м/р Южный Хаиркелди	0039	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	2026
м/р Южный Хаиркелди	0040	0.16401666667	0.8502	0.16401666667	0.8502	0.16401666667	0.8502	2026
м/р Южный Хаиркелди	0041	0.16401666667	0.8502	0.16401666667	0.8502	0.16401666667	0.8502	2026
Итого:		4.1632579	24.839846	4.1632579	24.839846	4.1632579	24.839846	
Не организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	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:		4.1637999	24.840158	4.1637999	24.840158	4.1637999	24.840158	2026
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	0134	0.002703061	0.085243719	0.002703061	0.085243719	0.002703061	0.085243719	2026
м/р Южный Хаиркелди	0136	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Южный Хаиркелди	0137	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0138	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0139	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0140	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0141	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0142	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0143	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0144	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0145	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	0.0027775	0.048391057	2026
м/р Южный Хаиркелди	0146	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	2026
м/р Южный Хаиркелди	0147	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	2026
м/р Южный Хаиркелди	0148	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	2026
м/р Южный Хаиркелди	0149	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	2026
м/р Южный Хаиркелди	0150	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	2026
м/р Южный Хаиркелди	0151	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	0.0027775	0.036559219	2026
м/р Южный Хаиркелди	0196	0.01133	0.055	0.01133	0.055	0.01133	0.055	2026
м/р Южный Хаиркелди	0197	0.3402777778	0.785	0.3402777778	0.785	0.3402777778	0.785	2026
м/р Южный Хаиркелди	0035	0.009	0.0817	0.009	0.0817	0.009	0.0817	2026
м/р Южный Хаиркелди	0036	0.009	0.0817	0.009	0.0817	0.009	0.0817	2026
м/р Южный Хаиркелди	0037	0.003556	0.0369	0.003556	0.0369	0.003556	0.0369	2026
м/р Южный Хаиркелди	0038	0.001925	0.005	0.001925	0.005	0.001925	0.005	2026
м/р Южный Хаиркелди	0039	0.001925	0.005	0.001925	0.005	0.001925	0.005	2026
м/р Южный Хаиркелди	0040	0.0210277778	0.109	0.0210277778	0.109	0.0210277778	0.109	2026
м/р Южный Хаиркелди	0041	0.0210277778	0.109	0.0210277778	0.109	0.0210277778	0.109	2026
Итого:		0.46621239434	2.056809603	0.46621239434	2.056809603	0.46621239434	2.056809603	
Всего по загрязняющему веществу:		0.46621239434	2.056809603	0.46621239434	2.056809603	0.46621239434	2.056809603	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 Южный Хаиркелди	0196	0.02267	0.11	0.02267	0.11	0.02267	0.11	2026
м/р Южный Хаиркелди	0197	0.6805555556	1.57	0.6805555556	1.57	0.6805555556	1.57	2026
м/р Южный Хаиркелди	0035	0.018	0.1633	0.018	0.1633	0.018	0.1633	2026
м/р Южный Хаиркелди	0036	0.018	0.1633	0.018	0.1633	0.018	0.1633	2026
м/р Южный Хаиркелди	0037	0.00711	0.0737	0.00711	0.0737	0.00711	0.0737	2026
м/р Южный Хаиркелди	0038	0.0453	0.1176	0.0453	0.1176	0.0453	0.1176	2026
м/р Южный Хаиркелди	0039	0.0453	0.1176	0.0453	0.1176	0.0453	0.1176	2026
м/р Южный Хаиркелди	0040	0.0420555556	0.218	0.0420555556	0.218	0.0420555556	0.218	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Южный Хаиркелди	0041	0.04205555556	0.218	0.04205555556	0.218	0.04205555556	0.218	2026
Итого:		0.92104666668	2.7515	0.92104666668	2.7515	0.92104666668	2.7515	
Не организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	6062	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	2026
м/р Южный Хаиркелди	6075	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	0.032675	0.002353	2026
Итого:		0.06535	0.004706	0.06535	0.004706	0.06535	0.004706	
Всего по загрязняющему веществу:		0.98639666668	2.756206	0.98639666668	2.756206	0.98639666668	2.756206	2026
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	0183	0.0002616	0.000325	0.0002616	0.000325	0.0002616	0.000325	2026
м/р Южный Хаиркелди	0184	0.0002616	0.000325	0.0002616	0.000325	0.0002616	0.000325	2026
м/р Южный Хаиркелди	0185	0.0002616	0.000325	0.0002616	0.000325	0.0002616	0.000325	2026
м/р Южный Хаиркелди	0186	0.0002616	0.0003684	0.0002616	0.0003684	0.0002616	0.0003684	2026
м/р Южный Хаиркелди	0187	0.0002616	0.000542	0.0002616	0.000542	0.0002616	0.000542	2026
м/р Южный Хаиркелди	0188	0.0004356	0.002982	0.0004356	0.002982	0.0004356	0.002982	2026
м/р Южный Хаиркелди	0189	0.0004356	0.002982	0.0004356	0.002982	0.0004356	0.002982	2026
м/р Южный Хаиркелди	0190	0.0004356	0.002982	0.0004356	0.002982	0.0004356	0.002982	2026
м/р Южный Хаиркелди	0208	0.0004356	0.002982	0.0004356	0.002982	0.0004356	0.002982	2026
м/р Южный Хаиркелди	0209	0.0004356	0.003006	0.0004356	0.003006	0.0004356	0.003006	2026
Итого:		0.003486	0.0168194	0.003486	0.0168194	0.003486	0.0168194	
Не организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	6066	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6067	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6068	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6069	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6070	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6071	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6072	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6073	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6128	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6129	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6130	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Южный Хаиркелди	6055	0.000004998	0.00002628	0.000004998	0.00002628	0.000004998	0.00002628	2026
м/р Южный Хаиркелди	6056	0.000004998	0.00002628	0.000004998	0.00002628	0.000004998	0.00002628	2026
Итого:		0.000064974	0.00178836	0.000064974	0.00178836	0.000064974	0.00178836	

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Всего по загрязняющему веществу:		0.003550974	0.01860776	0.003550974	0.01860776	0.003550974	0.01860776	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 Южный Хаиркелди	0126	0.119	2.0271888	0.119	2.0271888	0.119	2.0271888	2026
м/р Южный Хаиркелди	0127	0.119	2.0271888	0.119	2.0271888	0.119	2.0271888	2026
м/р Южный Хаиркелди	0129	0.02433333333	0.1434888	0.02433333333	0.1434888	0.02433333333	0.1434888	2026
м/р Южный Хаиркелди	0130	0.02433333333	0.1434888	0.02433333333	0.1434888	0.02433333333	0.1434888	2026
м/р Южный Хаиркелди	0131	0.05166666667	0.024552	0.05166666667	0.024552	0.05166666667	0.024552	2026
м/р Южный Хаиркелди	0132	0.05166666667	0.024552	0.05166666667	0.024552	0.05166666667	0.024552	2026
м/р Южный Хаиркелди	0134	0.027030606	0.852437191	0.027030606	0.852437191	0.027030606	0.852437191	2026
м/р Южный Хаиркелди	0136	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0137	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0138	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0139	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0140	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0141	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0142	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0143	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0144	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0145	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	0.413333333	7.5491936	2026
м/р Южный Хаиркелди	0146	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	2026
м/р Южный Хаиркелди	0147	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	2026
м/р Южный Хаиркелди	0148	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	2026
м/р Южный Хаиркелди	0149	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	2026
м/р Южный Хаиркелди	0150	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	2026
м/р Южный Хаиркелди	0151	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	0.413333333	5.7033808	2026
м/р Южный Хаиркелди	0195	0.01352777778	0.0825952	0.01352777778	0.0825952	0.01352777778	0.0825952	2026
м/р Южный Хаиркелди	0196	0.0567	0.275	0.0567	0.275	0.0567	0.275	2026
м/р Южный Хаиркелди	0197	1.70138888888	3.925	1.70138888888	3.925	1.70138888888	3.925	2026
м/р Южный Хаиркелди	0035	0.045	0.408	0.045	0.408	0.045	0.408	2026
м/р Южный Хаиркелди	0036	0.045	0.408	0.045	0.408	0.045	0.408	2026
м/р Южный Хаиркелди	0037	0.01778	0.1844	0.01778	0.1844	0.01778	0.1844	2026
м/р Южный Хаиркелди	0038	0.107	0.278	0.107	0.278	0.107	0.278	2026
м/р Южный Хаиркелди	0039	0.107	0.278	0.107	0.278	0.107	0.278	2026
м/р Южный Хаиркелди	0040	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	2026
м/р Южный Хаиркелди	0041	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	2026
Итого:		9.33403837844	121.884112391	9.33403837844	121.884112391	9.33403837844	121.884112391	

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Всего по загрязняющему веществу:		9.33403837844	121.884112391	9.33403837844	121.884112391	9.33403837844	121.884112391	2026
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	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*)								
Организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	0126	0.119	2.0271888	0.119	2.0271888	0.119	2.0271888	2026
м/р Южный Хаиркелди	0127	0.119	2.0271888	0.119	2.0271888	0.119	2.0271888	2026
м/р Южный Хаиркелди	0129	0.0243333333	0.1434888	0.0243333333	0.1434888	0.0243333333	0.1434888	2026
м/р Южный Хаиркелди	0130	0.0243333333	0.1434888	0.0243333333	0.1434888	0.0243333333	0.1434888	2026
м/р Южный Хаиркелди	0131	0.0516666667	0.024552	0.0516666667	0.024552	0.0516666667	0.024552	2026
м/р Южный Хаиркелди	0132	0.0516666667	0.024552	0.0516666667	0.024552	0.0516666667	0.024552	2026
м/р Южный Хаиркелди	0134	0.000675765	0.02131093	0.000675765	0.02131093	0.000675765	0.02131093	2026
м/р Южный Хаиркелди	0195	0.0135277778	0.0825952	0.0135277778	0.0825952	0.0135277778	0.0825952	2026
Итого:		0.40420354278	4.49436533	0.40420354278	4.49436533	0.40420354278	4.49436533	
Всего по загрязняющему веществу:		0.40420354278	4.49436533	0.40420354278	4.49436533	0.40420354278	4.49436533	2026
**0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	0183	0.316	0.393	0.316	0.393	0.316	0.393	2026
м/р Южный Хаиркелди	0184	0.316	0.393	0.316	0.393	0.316	0.393	2026
м/р Южный Хаиркелди	0185	0.316	0.393	0.316	0.393	0.316	0.393	2026
м/р Южный Хаиркелди	0186	0.316	0.445	0.316	0.445	0.316	0.445	2026
м/р Южный Хаиркелди	0187	0.316	0.654	0.316	0.654	0.316	0.654	2026
м/р Южный Хаиркелди	0188	0.5260596	3.601262	0.5260596	3.601262	0.5260596	3.601262	2026
м/р Южный Хаиркелди	0189	0.5260596	3.601262	0.5260596	3.601262	0.5260596	3.601262	2026
м/р Южный Хаиркелди	0190	0.5260596	3.601262	0.5260596	3.601262	0.5260596	3.601262	2026
м/р Южный Хаиркелди	0199	0.0491894	1.5512357	0.0491894	1.5512357	0.0491894	1.5512357	2026
м/р Южный Хаиркелди	0200	0.0491894	1.5512357	0.0491894	1.5512357	0.0491894	1.5512357	2026
м/р Южный Хаиркелди	0208	0.5260596	3.601262	0.5260596	3.601262	0.5260596	3.601262	2026
м/р Южный Хаиркелди	0209	0.5260596	3.630246	0.5260596	3.630246	0.5260596	3.630246	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Южный Хаиркелди	0301	0.118	0.011017	0.118	0.011017	0.118	0.011017	2026
Итого:		4.4266768	23.4267824	4.4266768	23.4267824	4.4266768	23.4267824	
Не организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	6066	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6067	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6068	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6069	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6070	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6071	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6072	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6073	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6128	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6129	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6130	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Южный Хаиркелди	6055	0.006035918	0.03173748	0.006035918	0.03173748	0.006035918	0.03173748	2026
м/р Южный Хаиркелди	6056	0.006035918	0.03173748	0.006035918	0.03173748	0.006035918	0.03173748	2026
Итого:		0.078466934	2.15974276	0.078466934	2.15974276	0.078466934	2.15974276	
Всего по загрязняющему веществу:		4.505143734	25.58652516	4.505143734	25.58652516	4.505143734	25.58652516	2026
**0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	0183	0.1168	0.1453	0.1168	0.1453	0.1168	0.1453	2026
м/р Южный Хаиркелди	0184	0.1168	0.1453	0.1168	0.1453	0.1168	0.1453	2026
м/р Южный Хаиркелди	0185	0.1168	0.1453	0.1168	0.1453	0.1168	0.1453	2026
м/р Южный Хаиркелди	0186	0.1168	0.1646	0.1168	0.1646	0.1168	0.1646	2026
м/р Южный Хаиркелди	0187	0.1168	0.242	0.1168	0.242	0.1168	0.242	2026
м/р Южный Хаиркелди	0188	0.194568	1.33196	0.194568	1.33196	0.194568	1.33196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0189	0.194568	1.33196	0.194568	1.33196	0.194568	1.33196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0190	0.194568	1.33196	0.194568	1.33196	0.194568	1.33196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0199	0.001795	0.0565957	0.001795	0.0565957	0.001795	0.0565957	2026
м/р Южный Хаиркелди	0200	0.001795	0.0565957	0.001795	0.0565957	0.001795	0.0565957	2026
м/р Южный Хаиркелди	0208	0.194568	1.33196	0.194568	1.33196	0.194568	1.33196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0209	0.194568	1.34268	0.194568	1.34268	0.194568	1.34268	2026
м/р Южный Хаиркелди	0301	0.0437	0.004075	0.0437	0.004075	0.0437	0.004075	2026
Итого:		1.60413	7.6302864	1.60413	7.6302864	1.60413	7.6302864	
Не организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	6066	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Южный Хаиркелди	6067	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6068	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6069	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6070	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6071	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6072	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6073	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6128	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6129	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6130	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Южный Хаиркелди	6055	0.00223244	0.0117384	0.00223244	0.0117384	0.00223244	0.0117384	2026
м/р Южный Хаиркелди	6056	0.00223244	0.0117384	0.00223244	0.0117384	0.00223244	0.0117384	2026
Итого:		0.02902172	0.7988008	0.02902172	0.7988008	0.02902172	0.7988008	
Всего по загрязняющему веществу:		1.63315172	8.4290872	1.63315172	8.4290872	1.63315172	8.4290872	2026
**0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Южный Хаиркелди	0183	0.001526	0.001897	0.001526	0.001897	0.001526	0.001897	2026
м/р Южный Хаиркелди	0184	0.001526	0.001897	0.001526	0.001897	0.001526	0.001897	2026
м/р Южный Хаиркелди	0185	0.001526	0.001897	0.001526	0.001897	0.001526	0.001897	2026
м/р Южный Хаиркелди	0186	0.001526	0.00215	0.001526	0.00215	0.001526	0.00215	2026
м/р Южный Хаиркелди	0187	0.001526	0.00316	0.001526	0.00316	0.001526	0.00316	2026
м/р Южный Хаиркелди	0188	0.002541	0.017395	0.002541	0.017395	0.002541	0.017395	2026
м/р Южный Хаиркелди	0189	0.002541	0.017395	0.002541	0.017395	0.002541	0.017395	2026
м/р Южный Хаиркелди	0190	0.002541	0.017395	0.002541	0.017395	0.002541	0.017395	2026
м/р Южный Хаиркелди	0208	0.002541	0.017395	0.002541	0.017395	0.002541	0.017395	2026
м/р Южный Хаиркелди	0209	0.002541	0.017535	0.002541	0.017535	0.002541	0.017535	2026
м/р Южный Хаиркелди	0301	0.00057	0.000053	0.00057	0.000053	0.00057	0.000053	2026
Итого:		0.020905	0.098169	0.020905	0.098169	0.020905	0.098169	
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 Южный Хаиркелди	6066	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6067	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6068	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6069	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6070	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6071	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6072	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Южный Хаиркелди	6073	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6128	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6129	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6130	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	2026
м/р Южный Хаиркелди	6055	0.000029155	0.0001533	0.000029155	0.0001533	0.000029155	0.0001533	2026
м/р Южный Хаиркелди	6056	0.000029155	0.0001533	0.000029155	0.0001533	0.000029155	0.0001533	2026
Итого:		0.000379015	0.0104321	0.000379015	0.0104321	0.000379015	0.0104321	
Всего по загрязняющему веществу:		0.021284015	0.1086011	0.021284015	0.1086011	0.021284015	0.1086011	2026
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Южный Хаиркелди	0183	0.00048	0.000596	0.00048	0.000596	0.00048	0.000596	2026
м/р Южный Хаиркелди	0184	0.00048	0.000596	0.00048	0.000596	0.00048	0.000596	2026
м/р Южный Хаиркелди	0185	0.00048	0.000596	0.00048	0.000596	0.00048	0.000596	2026
м/р Южный Хаиркелди	0186	0.00048	0.000675	0.00048	0.000675	0.00048	0.000675	2026
м/р Южный Хаиркелди	0187	0.00048	0.000993	0.00048	0.000993	0.00048	0.000993	2026
м/р Южный Хаиркелди	0188	0.0007986	0.005467	0.0007986	0.005467	0.0007986	0.005467	2026
м/р Южный Хаиркелди	0189	0.0007986	0.005467	0.0007986	0.005467	0.0007986	0.005467	2026
м/р Южный Хаиркелди	0190	0.0007986	0.005467	0.0007986	0.005467	0.0007986	0.005467	2026
м/р Южный Хаиркелди	0208	0.0007986	0.005467	0.0007986	0.005467	0.0007986	0.005467	2026
м/р Южный Хаиркелди	0209	0.0007986	0.005511	0.0007986	0.005511	0.0007986	0.005511	2026
м/р Южный Хаиркелди	0301	0.0001793	0.000017	0.0001793	0.000017	0.0001793	0.000017	2026
Итого:		0.0065723	0.030852	0.0065723	0.030852	0.0065723	0.030852	
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 Южный Хаиркелди	6066	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6067	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6068	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6069	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6070	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6071	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6072	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6073	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6128	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6129	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6130	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Южный Хаиркелди	6055	0.000009163	0.00004818	0.000009163	0.00004818	0.000009163	0.00004818	2026
м/р Южный Хаиркелди	6056	0.000009163	0.00004818	0.000009163	0.00004818	0.000009163	0.00004818	2026

ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Итого:		0.000119119	0.00327866	0.000119119	0.00327866	0.000119119	0.00327866	
Всего по загрязняющему веществу:		0.006691419	0.03413066	0.006691419	0.03413066	0.006691419	0.03413066	2026
**0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Южный Хаиркелди	0183	0.00096	0.001192	0.00096	0.001192	0.00096	0.001192	2026
м/р Южный Хаиркелди	0184	0.00096	0.001192	0.00096	0.001192	0.00096	0.001192	2026
м/р Южный Хаиркелди	0185	0.00096	0.001192	0.00096	0.001192	0.00096	0.001192	2026
м/р Южный Хаиркелди	0186	0.00096	0.00135	0.00096	0.00135	0.00096	0.00135	2026
м/р Южный Хаиркелди	0187	0.00096	0.001987	0.00096	0.001987	0.00096	0.001987	2026
м/р Южный Хаиркелди	0188	0.0015972	0.010934	0.0015972	0.010934	0.0015972	0.010934	2026
м/р Южный Хаиркелди	0189	0.0015972	0.010934	0.0015972	0.010934	0.0015972	0.010934	2026
м/р Южный Хаиркелди	0190	0.0015972	0.010934	0.0015972	0.010934	0.0015972	0.010934	2026
м/р Южный Хаиркелди	0208	0.0015972	0.010934	0.0015972	0.010934	0.0015972	0.010934	2026
м/р Южный Хаиркелди	0209	0.0015972	0.011022	0.0015972	0.011022	0.0015972	0.011022	2026
м/р Южный Хаиркелди	0301	0.0003586	0.000033	0.0003586	0.000033	0.0003586	0.000033	2026
Итого:		0.0131446	0.061704	0.0131446	0.061704	0.0131446	0.061704	
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 Южный Хаиркелди	6066	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6067	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6068	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6069	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6070	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6071	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6072	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6073	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6128	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6129	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6130	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	2026
м/р Южный Хаиркелди	6055	0.000018326	0.00009636	0.000018326	0.00009636	0.000018326	0.00009636	2026
м/р Южный Хаиркелди	6056	0.000018326	0.00009636	0.000018326	0.00009636	0.000018326	0.00009636	2026
Итого:		0.000238238	0.00655732	0.000238238	0.00655732	0.000238238	0.00655732	
Всего по загрязняющему веществу:		0.013382838	0.06826132	0.013382838	0.06826132	0.013382838	0.06826132	2026
**0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

м/р Южный Хаиркелди	0136	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0137	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0138	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0139	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0140	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0141	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0142	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0143	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0144	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0145	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	5e-8	0.000000998	2026
м/р Южный Хаиркелди	0146	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	2026
м/р Южный Хаиркелди	0147	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	2026
м/р Южный Хаиркелди	0148	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	2026
м/р Южный Хаиркелди	0149	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	2026
м/р Южный Хаиркелди	0150	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	2026
м/р Южный Хаиркелди	0151	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	5e-8	0.000000754	2026
Итого:		0.0000008	0.000014504	0.0000008	0.000014504	0.0000008	0.000014504	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000008	0.000014504	0.0000008	0.000014504	0.0000008	0.000014504	2026
**1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Не организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	6062	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	2026
м/р Южный Хаиркелди	6075	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	0.004542	0.000327	2026
м/р Южный Хаиркелди	6301							2026
м/р Южный Хаиркелди	6302							2026
Итого:		0.009084	0.000654	0.009084	0.000654	0.009084	0.000654	
Всего по загрязняющему веществу:		0.009084	0.000654	0.009084	0.000654	0.009084	0.000654	2026
**1097, 1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1 (Карбинол) (861*)								
Не организованные источники								
м/р Южный Хаиркелди	6062	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	2026
м/р Южный Хаиркелди	6075	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	2026
Итого:		0.000012	0.0000004	0.000012	0.0000004	0.000012	0.0000004	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000012	0.0000004	0.000012	0.0000004	0.000012	0.0000004	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м/р Южный Хаиркелди	0196	0.00272	0.0132	0.00272	0.0132	0.00272	0.0132	2026
м/р Южный Хаиркелди	0197	0.08166666666	0.1884	0.08166666666	0.1884	0.08166666666	0.1884	2026
м/р Южный Хаиркелди	0035	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0036	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0037	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	2026
м/р Южный Хаиркелди	0040	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	2026
м/р Южный Хаиркелди	0041	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	2026
Итого:		0.099653	0.30197	0.099653	0.30197	0.099653	0.30197	
Всего по загрязняющему веществу:		0.099653	0.30197	0.099653	0.30197	0.099653	0.30197	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 Южный Хаиркелди	0136	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0137	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0138	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0139	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0140	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0141	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0142	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0143	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0144	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0145	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	0.000666667	0.012096857	2026
м/р Южный Хаиркелди	0146	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	2026
м/р Южный Хаиркелди	0147	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	2026
м/р Южный Хаиркелди	0148	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	2026
м/р Южный Хаиркелди	0149	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	2026
м/р Южный Хаиркелди	0150	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	2026
м/р Южный Хаиркелди	0151	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	0.000666667	0.009139119	2026
м/р Южный Хаиркелди	0196	0.00272	0.0132	0.00272	0.0132	0.00272	0.0132	2026
м/р Южный Хаиркелди	0197	0.08166666666	0.1884	0.08166666666	0.1884	0.08166666666	0.1884	2026
м/р Южный Хаиркелди	0035	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0036	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	0.00216	0.0196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0037	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	0.000853	0.00885	2026
м/р Южный Хаиркелди	0040	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	2026
м/р Южный Хаиркелди	0041	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	2026

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Итого:		0.110319672	0.477773284	0.110319672	0.477773284	0.110319672	0.477773284	
Всего по загрязняющему веществу:		0.110319672	0.477773284	0.110319672	0.477773284	0.110319672	0.477773284	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 Южный Хаиркелди	0136	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0137	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0138	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0139	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0140	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0141	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0142	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0143	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0144	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0145	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	0.241666667	4.355304	2026
м/р Южный Хаиркелди	0146	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	2026
м/р Южный Хаиркелди	0147	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	2026
м/р Южный Хаиркелди	0148	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	2026
м/р Южный Хаиркелди	0149	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	2026
м/р Южный Хаиркелди	0150	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	2026
м/р Южный Хаиркелди	0151	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	0.241666667	3.290412	2026
м/р Южный Хаиркелди	0196	0.0272	0.132	0.0272	0.132	0.0272	0.132	2026
м/р Южный Хаиркелди	0197	0.8166666666	1.884	0.8166666666	1.884	0.8166666666	1.884	2026
м/р Южный Хаиркелди	0035	0.0216	0.196	0.0216	0.196	0.0216	0.196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0036	0.0216	0.196	0.0216	0.196	0.0216	0.196	2026
м/р Южный Хаиркелди	0037	0.00853	0.0885	0.00853	0.0885	0.00853	0.0885	2026
м/р Южный Хаиркелди	0040	0.0504666667	0.2616	0.0504666667	0.2616	0.0504666667	0.2616	2026
м/р Южный Хаиркелди	0041	0.0504666667	0.2616	0.0504666667	0.2616	0.0504666667	0.2616	2026
Итого:		4.863196672	66.315212	4.863196672	66.315212	4.863196672	66.315212	
Всего по загрязняющему веществу:		4.863196672	66.315212	4.863196672	66.315212	4.863196672	66.315212	2026
Всего по объекту:		34.8115623172	357.518966491	34.8115623172	357.518966491	34.8115623172	357.518966491	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		34.6216123172	354.529841891	34.6216123172	354.529841891	34.6216123172	354.529841891	
в том числе факелы:								

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

**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 Южный Хаиркелди	0134	0.004054591	0.127865579	0.004054591	0.127865579	0.004054591	0.127865579 2026
**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 Южный Хаиркелди	0134	0.002703061	0.085243719	0.002703061	0.085243719	0.002703061	0.085243719 2026
**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 Южный Хаиркелди	0134	0.027030606	0.852437191	0.027030606	0.852437191	0.027030606	0.852437191 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 Южный Хаиркелди	0134	0.000675765	0.02131093	0.000675765	0.02131093	0.000675765	0.02131093 2026
Итого по неорганизованным источникам:		0.18995	2.9891246	0.18995	2.9891246	0.18995	2.9891246

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

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)" ЮХ 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	м/р Южный Хаиркелди	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	м/р Южный Хаиркелди	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	м/р Южный Хаиркелди	пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.02133	23.169307		0002
				0.02773	30.1211854		0002
				0.003556	3.8626374		0002
				0.00711	7.72310234		0002
				0.01778	19.313187		0002
				0.000853	0.92655503		0002
				0.000853	0.92655503		0002
				0.00853	9.26555035		0002
0038	м/р Южный Хаиркелди	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0082	29.2862268		0002
				0.001334	4.76436909		0002
				0.001925	6.87512031		0002
				0.0453	161.788546		0002
				0.107	382.149545		0002
0039	м/р Южный Хаиркелди	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0082	29.2862268		0002
				0.001334	4.76436909		0002
				0.001925	6.87512031		0002
				0.0453	161.788546		0002
				0.107	382.149545		0002
0040	м/р Южный Хаиркелди	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.12616666667	448.014355		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.16401666667	582.418662		0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0041	м/р Южный Хаиркелди	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
		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
0126	м/р Южный Хаиркелди	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
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2248	240.943194	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0127	м/р Южный Хаиркелди	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.03653	39.153269		0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.119	127.545552		0002
		Угарный газ) (584)					
0127	м/р Южный Хаиркелди	Метан (727*)		0.119	127.545552		0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2248	240.943194		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.03653	39.153269		0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.119	127.545552		0002
		Угарный газ) (584)					

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0129	м/р Южный Хаиркелди	Метан (727*)	0.119	127.545552	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02392	125.235602	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003887	20.3507853	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0243333333	127.399651	0002
0130	м/р Южный Хаиркелди	Метан (727*)	0.0243333333	127.399651	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02392	125.235602	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003887	20.3507853	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0243333333	127.399651	0002
0131	м/р Южный Хаиркелди	Метан (727*)	0.0243333333	127.399651	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04528	111.802469	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.007358	18.1679012	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0002
0134	м/р Южный Хаиркелди	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1033333334	255.144033	0002
		Метан (727*)	0.1033333334	255.144033	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004054591	325.274323	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002703061	216.849576	0002
0136	м/р Южный Хаиркелди	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.027030606	2168.49543	0002
		Метан (727*)	0.000675765	54.2123738	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	593.480458	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	766.578925	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.241666667	448.201388	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0137	м/р Южный Хаиркелди	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	593.480458		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	766.578925		0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273		0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824		0002
0138	м/р Южный Хаиркелди	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.241666667	448.201388		0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	593.480458		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	766.578925		0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273		0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824		0002
0139	м/р Южный Хаиркелди	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.241666667	448.201388		0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	593.480458		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	766.578925		0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273		0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824		0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0140	м/р Южный Хаиркелди	Угарный газ) (584)				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.241666667	448.201388	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в				
		пересчете на C); Растворитель РПК-				
		265П) (10)				
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.32	593.480458	0002
		4)				
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.052	96.4405745	0002
0141	м/р Южный Хаиркелди	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,				0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				0002
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.413333333	766.578925	0002
		Угарный газ) (584)				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.241666667	448.201388	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в				
		пересчете на C); Растворитель РПК-				
0142	м/р Южный Хаиркелди	265П) (10)		0.32	593.480458	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (				
		4)				
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.052	96.4405745	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,				0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.413333333	766.578925	0002
		Угарный газ) (584)				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5e-8	0.00009273	0002
0142	м/р Южный Хаиркелди	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.241666667	448.201388	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в				
		пересчете на C); Растворитель РПК-				
		265П) (10)				
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.32	593.480458	0002
		4)				
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.052	96.4405745	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0143	м/р Южный Хаиркелди	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	766.578925	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.241666667	448.201388	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	593.480458	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0002
0144	м/р Южный Хаиркелди	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	766.578925	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.241666667	448.201388	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	593.480458	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	766.578925	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.241666667	448.201388	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0145	м/р Южный Хаиркелди	265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.32	593.480458		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.052	96.4405745		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0027775	5.15122492		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.413333333	766.578925		0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5e-8	0.00009273		0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000666667	1.23641824		0002
0146	м/р Южный Хаиркелди	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.241666667	448.201388		0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.32	593.480458		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.052	96.4405745		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0027775	5.15122492		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.413333333	766.578925		0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5e-8	0.00009273		0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000666667	1.23641824		0002
0147	м/р Южный Хаиркелди	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.241666667	448.201388		0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.32	593.480458		0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.052	96.4405745		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0027775	5.15122492		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.413333333	766.578925		0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5e-8	0.00009273		0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0148	м/р Южный Хаиркелди	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.241666667	448.201388	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в			
		пересчете на C); Растворитель РПК-			
		265П) (10)			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	0.32	593.480458	0002
		4)			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,			0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.413333333	766.578925	0002
		Угарный газ) (584)			
0149	м/р Южный Хаиркелди	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.241666667	448.201388	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в			
		пересчете на C); Растворитель РПК-			
		265П) (10)			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	0.32	593.480458	0002
		4)			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492	0002
0150	м/р Южный Хаиркелди	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,			0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.413333333	766.578925	0002
		Угарный газ) (584)			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.241666667	448.201388	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в			
		пересчете на C); Растворитель РПК-			
		265П) (10)			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	0.32	593.480458	0002
		4)			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	96.4405745	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,			0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0151	м/р Южный Хаиркелди	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.413333333	766.578925	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.241666667	448.201388	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.32	593.480458	0002
0183	м/р Южный Хаиркелди	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.052	96.4405745	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0027775	5.15122492	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.413333333	766.578925	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5e-8	0.00009273	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000666667	1.23641824	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.241666667	448.201388	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0002616	416.361611	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.316	502944.453	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.1168	185898.456	0002
0184	м/р Южный Хаиркелди	Бензол (64)		0.001526	2428.77606	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00048	763.966258	0002
		Метилбензол (349)		0.00096	1527.93252	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0002616	416.361611	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.316	502944.453	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.1168	185898.456	0002
		Бензол (64)		0.001526	2428.77606	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0185	м/р Южный Хаиркелди	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.00048	763.966258	0002
		Метилбензол (349)	0.00096	1527.93252	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002616	416.361611	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.316	502944.453	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1168	185898.456	0002
0186	м/р Южный Хаиркелди	Бензол (64)	0.001526	2428.77606	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.00048	763.966258	0002
		Метилбензол (349)	0.00096	1527.93252	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002616	416.361611	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.316	502944.453	0002
0187	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1168	185898.456	0002
		Бензол (64)	0.001526	2428.77606	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.00048	763.966258	0002
		Метилбензол (349)	0.00096	1527.93252	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002616	416.361611	0002
0188	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.316	502944.453	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1168	185898.456	0002
		Бензол (64)	0.001526	2428.77606	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.00048	763.966258	0002
		Метилбензол (349)	0.00096	1527.93252	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0004356	308.127608	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.5260596	372115.442	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.194568	137630.332	0002
		Бензол (64)	0.002541	1797.41105	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0007986	564.900615	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0189	м/р Южный Хаиркелди	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.0015972 0.0004356 0.5260596	1129.80123 308.127608 372115.442	0002 0002 0002
0190	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.194568 0.002541 0.0007986 0.0015972 0.0004356 0.5260596 0.194568 0.002541 0.0007986 0.0015972	137630.332 1797.41105 564.900615 1129.80123 308.127608 372115.442 137630.332 1797.41105 564.900615 1129.80123	0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002
0195	м/р Южный Хаиркелди	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.010264 0.0016679 0.0135277778 0.0135277778	89.6419214 14.5668122 118.146531 118.146531	0002 0002 0002 0002
0196	м/р Южный Хаиркелди	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в		0.068 0.0884 0.01133 0.02267 0.0567 0.00272 0.00272 0.0272	4370.51701 5681.67211 728.20526 1457.05324 3644.23992 174.82068 174.82068 1748.2068	0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
0197	м/р Южный Хаиркелди	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		2.04166666666	131222.631	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		2.65416666666	170589.42	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.34027777778	21870.4385	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.68055555556	43740.8769	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1.70138888888	109352.192	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.08166666666	5248.90523	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.08166666666	5248.90523	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.81666666666	52489.0523	0002
0199	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.0491894	1300.07215	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.001795	47.4417154	0002
0200	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.0491894	1300.07215	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.001795	47.4417154	0002
0208	м/р Южный Хаиркелди	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0004356	308.127608	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.5260596	372115.442	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.194568	137630.332	0002
		Бензол (64)		0.002541	1797.41105	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0007986	564.900615	0002
		Метилбензол (349)		0.0015972	1129.80123	0002
0209	м/р Южный Хаиркелди	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0004356	308.127608	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.5260596	372115.442	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.194568	137630.332	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

0301	м/р Южный Хаиркелди	(1503*) Бензол (64)	0.002541	1797.41105	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0007986	564.900615	0002
		Метилбензол (349)	0.0015972	1129.80123	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.118	5008.06383	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0437	1854.68127	0002
		Бензол (64)	0.00057	24.1914948	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0001793	7.60971055	0002
6013	м/р Южный Хаиркелди	Метилбензол (349)	0.0003586	15.2194211	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
6032	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
6035	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
6036	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
6037	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
6038	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
6039	м/р Южный Хаиркелди	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо 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
6040	м/р Южный Хаиркелди	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000542		0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000111		0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6041	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6042	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6043	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6044	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6045	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6046	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6047	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6048	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6049	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6050	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6051	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6052	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6053	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6054	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6055	м/р Южный 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
6056	м/р Южный Хаиркелди	Метилбензол (349)		0.000018326		0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000004998		0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6060	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006035918		0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00223244		
		Бензол (64)	0.000029155		0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000009163		0001
		Метилбензол (349)	0.000018326		0001
6062	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
6066	м/р Южный Хаиркелди	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
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004998		0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006035918		0001
6067	м/р Южный Хаиркелди	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
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004998		0001
6068	м/р Южный Хаиркелди	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
		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
		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)»

6069	м/р Южный Хаиркелди	Бензол (64)	0.000029155	0001
		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
6070	м/р Южный Хаиркелди	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
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004998	0001
6071	м/р Южный Хаиркелди	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
6072	м/р Южный 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
6072	м/р Южный Хаиркелди	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
6072	м/р Южный 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

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6073	м/р Южный Хаиркелди	изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.000018326 0.000004998 0.006035918		0001 0001 0001
6074	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.00223244 0.000029155 0.000009163 0.000018326		0001 0001 0001 0001 0001
6075	м/р Южный Хаиркелди	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Метанол (Метиловый спирт) (338) 1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол- 1 (Карбинол) (861*)		0.032675 0.004542 0.000006		0001 0001 0001
6076	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6077	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6078	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6079	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6080	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6081	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6082	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6083	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6084	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6085	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6105	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6106	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6107	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6109	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6111	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6114	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6116	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6117	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					0001
6128	м/р Южный 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
6129	м/р Южный 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
6130	м/р Южный 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

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

		(1503*) Бензол (64)		0.000029155		0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000009163		0001
		Метилбензол (349)		0.000018326		0001
6131	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6132	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6133	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6134	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6135	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6136	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6137	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6138	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6139	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6142	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6143	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6144	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6145	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6146	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6147	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6148	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				0001
6149	м/р Южный Хаиркелди	Смесь углеводородов предельных C1-C5				0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6150	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6151	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6152	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6158	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6159	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6175	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6201	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6202	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6203	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6204	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6205	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6206	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6207	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6208	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6209	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6210	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6211	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6212	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001
6213	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5					0001

TOO «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

6301	м/р Южный Хаиркелди	(1502*) Метанол (Метиловый спирт) (338)					0001
		Сольвент нефтя (1149*)					0001
6302	м/р Южный Хаиркелди	Метанол (Метиловый спирт) (338)					0001
		Сольвент нефтя (1149*)					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.