ПРОЕКТ

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

Директор ТОО «Орда Проек п Консалтина Консалтина Консалтина К.С.

г. Кызылорда, 2025 г

TOO «KAZPETROL GROUP (KA3ПЕТРОЛ ГРУП)»

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 3PK.

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. Желтотксан, 42, в БЦ «Бастау», 7 этаж.

Добычные работы проводятся в соответствии с Контрактом от 15.12.2006г. на разведку и добычу нефти и газа в пределах блоков XXIX-38-A (частично), D (частично), E (частично) в Кызылординской области.

В административном отношении м/р Таур расположен на землях Сырдарьинского района Кызылординской области. В географическом отношении месторождение Таур находится в юго-западной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46°02′04"-46°02′40,92" северной широты и 65°19′49"-65°21′18,59" восточной долготы. Площадь геологического отвода составляет 647,04 км².

В непосредственной близости от месторождения расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс.

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

В рамках данного проекта будут рассмотрены следующие проекты:

1. ГТП на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Таур

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

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

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

Атмосферный воздух

Фактические выбросы загрязняющих веществ по месторождению Таур за последние 3 года составляют: 2022 год - 48,603361 т/год, 2023 год - 25,698654 т/год, 2024 год - 9,682395 т/год.

При проведении инвентаризации месторождения Таур было выявлено 69 источников загрязнения воздушного бассейна, 23 из которых являются организованными, 46 неорганизованными источниками загрязнения воздушного бассейна.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации месторождения Таур составят 10.8835483622 г/сек и 28.690070281 т/год.

Основным путем утилизации газа является использование газа на собственные нужды в качестве топлива в печах для нагрева нефти. Расчетный объем сырого газа, используемого на собственные нужды на период эксплуатации месторождения, определен исходя из технических характеристик оборудования и продолжительности его эксплуатации.

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 11,3636187 т/год.

Так же на источниках №0109 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 0,0000186 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

	- F		and a ministral	
Код	Наименование	Выброс вещества	Выброс вещества	Значение
3B	загрязняющего вещества	с учетом	с учетом	М/ЭНК
		очистки, г/с	очистки,т/год	
1	2	3	4	5
0123	Железо (II, III) оксиды	0.00275	0.000787	0.019675
0143	Марганец и его соединения	0.000481	0.0001132	0.1132
0301	Азота (IV) диоксид	0.71342888667	6.407295562	160.182389
0304	Азот (II) оксид	0.52538966667	3.868492	64.4748667
0328	Углерод	0.16876259112	0.534233708	10.6846742
0330	Сера диоксид	0.21782222223	1.0713	21.426
0333	Сероводород	0.001797464	0.00418772	0.523465
0337	Углерод оксид	1.62032035555	5.445693864	1.81523129
0342	Фтористые газообразные соединения	0.000111	0.000032	0.0064
0410	Метан	0.10057536999	1.764152707	0.03528305
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	5.119546954	6.40588284	0.12811766
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.87652332	1.85174808	0.06172494
0501	Пентилены	0.10893	0.00253	0.00168667

0602	Бензол	0.110459465	0.0254437	0.254437
0616	Диметилбензол	0.015855689	0.0075575	0.0377875
0621	Метилбензол	0.100995378	0.01672352	0.02787253
0627	Этилбензол	0.002614	0.00006072	0.003036
1301	Проп-2-ен-1-аль	0.01526666667	0.100332	10.0332
1325	Формальдегид	0.01526666667	0.100332	10.0332
2754	Алканы С12-19	0.16665166667	1.08317216	1.08317216
	Β С Ε Γ Ο:	10.8835483622	28.690070281	280.945419

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

1. ГТП на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Таур В 2026 году (1 скважина- №31):

При строительстве скважин основными источниками загрязнения природной среды являются:

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

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

Буровая площадка:

- ДЭС Volvo
- ДЭС 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

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

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации объекта являются:

- Hacoc
- Выкидные линии
- Тех.блок скважины

2. «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 перфоматора;

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при строительстве проектируемого объекта, составит 0,19716894477 т/период.

Этап эксплуатации объекта.

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

Категория предприятия

Согласно решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду выданный Департаментом экологии по Кызылординской области от «24» августа 2021 года производственная деятельность определена как I категория.

4. СОДЕРЖАНИЕ

2. СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:	2
3. АННОТАЦИЯ	
4. СОДЕРЖАНИЕ	
5. ВВЕДЕНИЕ	
6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	
6.1. Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок,	
взаиморасположение объекта	9
6.2. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов	
загрязняющих веществ в атмосферу.	
6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта	9
7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ	
АТМОСФЕРЫ	10
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического	
оборудования	10
7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочис	
оборудования	
7.4. Перспектива развития	
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета Н	
7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов	
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), при	
для расчета НДВ	17
8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО	
НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	16
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие ус	
рассеивания загрязняющих веществ	
8.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие	
положение и с учетом перспективы развития	19
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому	
источнику и ингредиенту	25
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использован	ния
малоотходной технологии и других планируемых технологий	35
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта	35
8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных	
требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного	
района	36
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ	
НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	37
10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ	
ВЫБРОСОВ	
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	38
ПРИЛОЖЕНИЯ	

5. ВВЕЛЕНИЕ

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 AO «First Heartland Jusan Bank»

Тел/факс: 8 (7242) 23-03-35

Электронная почта: econur2011@mail.ru

Айменов К.С.

Руководитель

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

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

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

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

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

Добычные работы проводятся в соответствии с Контрактом от 15.12.2006г. на разведку и добычу нефти и газа в пределах блоков XXIX-38-A (частично), D (частично), Е (частично) в Кызылординской области.

В административном отношении м/р Таур расположен на землях Сырдарьинского района Кызылординской области. В географическом отношении месторождение Таур находится в юго-западной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46°02′04"-46°02′40,92" северной широты и 65°19′49"-65°21′18,59" восточной долготы. Площадь геологического отвода составляет 647,04 км².

В непосредственной близости от месторождения расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс.

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

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

Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в приложении №4.

6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.

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

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Согласно расчетам, на период эксплуатации месторождения Таур будут задействованы 69 источников загрязнения воздушного бассейна.

Основными источниками на м/р Таур являются:

- № 0003 факельная установка;
- № 0005,0108 стоянка налива нефти;
- № 0006, 0007, 0008, 0009 емкости налива нефти 75 м3;
- № 0011, свеча рассеивания;
- № 0101 емкость для нефти 40 м3;
- № 0109 печь ПНПТ-0,3;
- № 0110 печь ПНПТ-0,3;
- № 0111 печь ПНПТ-0,3;
- № 0034-УПА 60/80
- № 0035 УПА 60/80
- № 0036 CBAБ A2-32
- № 0037- ППУА
- №0038 ППУА
- №0039,0040 IIA-320
- №0024, 0025 резервуар для бензина 5 м3, резервуар дизтоплива 15 м3
- №6026, 6127 ТРК для бензина, ТРК для дизтоплива
- № 6032, 6033, 6305 насос откачки нефти и погружной насос;
- № 6038- сварочные работы
- №6401 (002) Площадка блока дозирования реагента БР-2
- №№6001, 6003, 6005, 6007, 6020, 6024, 6025, 6027, 6028, 6029 6050, 6052, 6153, 6154, 6155, 6156, 6157, 6158, 6160, 6161, 6162, 6163, 6164, 6165, 6166, 6047, 6048, 6049, 6150, 6051, 6152, 6401 (001), 6402, 6301, 6302, 6303 3РА и ФС.

Расчет выбросов загрязняющих веществ представлены в приложении №2.

7.2 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

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

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 месторождения Таур осуществляется по следующей схеме: пласт — скважина — манифольд - выкидные линии — автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ) — Пункт сбора нефти (ПСН).

 Γ азожидкостная смесь со скважины по выкидным линиям поступает в автоматизированную групповую замерную установку типа AM-40-14-500 (A Γ 3 $\mathrm{Y}-1$ ед.),

где производится поочередный (поскважинный) замер продукции. После групповых установок продукция по коллектору поступает в блок-гребенку. Нефтяная эмульсия с блока гребенки поступает в НГС – 1 ступени (нефтегазовый сепаратор), где происходит отделение жидкости от газа. На входе в НГС добавляется деэмульгатор для обезвоживания нефти и пресная вода для обессаливания. Отделившийся газ после очистки на ГС (газовый сепаратор) по газопроводу направляется на собственные нужды месторождения (печи подогрева нефти ПНПТ-0,3 – 2 ед.). Отделившаяся жидкость, пройдя параллельно через печи подогрева нефти, поступает в НГСВ – 2 ступени (нефтегазовый сепаратор со сбросом воды), где происходит отделение нефти от воды и высвобождается растворенный газ. Отделившаяся пластовая вода поступает в накопительную емкость объемом 100 м³. С этой емкости подтоварная вода вывозится автоцистернами закачивается в нагнетательные скважины для поддержания пластового давления (ППД). Отделившаяся нефть из НГСВ поступает на КСУ (концевая сепарационная установка). Отделившийся газ низкого давления после КСУ выбрасывается на факельную установку Ф-1 или подаётся в линию топливного газа дежурной горелки. Далее нефть поступает в резервуары №1,2,3,4 объемом 75 м³ каждый. Затем насосами типа КМ-100-80 (1 шт.) производится откачка через наливной стояк в автоцистерны и направляется потребителю. Дренаж со всех аппаратов сливается в дренажные емкости ДЕ-1, ДЕ-2 откуда установленными на емкости насосами типа НВ-50/50 подается обратно в систему сепараторов для повторной подготовки по мере заполнения.

На случай аварийных выбросов запроектирована факельная установка Ф-1, куда сбросы от предохранительных клапанов технологического предусматриваются оборудования и аварийного электромагнитного клапана. 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 нефтегазосепараторе устанавливаются автоматизированные регуляторы и указатели уровня. Сепараторы, отстойники и дренажные емкости поставляются в комплекте со всеми регулирующими устройствами и средствами местной оборудование автоматики. Применяемое ПО технологическим характеристикам обеспечивает безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, коммуникаций.

Защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, обеспечивается установкой предохранительных клапанов, срабатывающих при повышении давления в аппаратах и емкостях, запорной арматурой, 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. В случае несоответствия продукции требуемому качеству, предусмотрена линия переподготовки нефти путем перекачки продукции из резервуаров в систему сепараторов насосом типа КМ-80-50 (1 ед.). Предусмотрена линия приема сырой нефти со скважин, не подключенных к единой системе сбора. Прием сырой нефти через автоцистерны осуществляется через сливной патрубок насосом типа КМ-80-50 (1 ед.). Далее в сырую нефть добавляется деэмульгатор и пресная вода, затем вся эмульсия подается в систему сепараторов через печи подогрева нефти для подготовки. На рисунке 3.9.1 представлена принципиальная и подробная схемы сбора и подготовки нефти, газа и воды на месторождении Таур.

TOO «KAZPETROL GROUP (KA3ПЕТРОЛ ГРУП)»

Объем газа направляемый на собственные технологические нужды месторождения Таур

№ п/п	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м ³ /час 2026	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2026	Объем газа, м ³ /год 2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	ПНПТ-0,3 (П-1А)	1	1	45,7	24	364	399 235
1.2	ПНПТ-0,3 (П-1Б)	1	1	45,7	24	364	399 235
1.3	ПНПТ-0,3 (П-1В) (период работы 01.01- 30.04; 16.09-31.12)	1	1	45,7	7,8	227	81 241
			Итого				879 711

Баланс сырого газа месторождения Таур

			Texi	нологически неизбеж	ное сжигание сырог	о газа, м³ (Vv)	
Период	Прогнозные показателн по добыче газа, м ³	Использование сырого газа на собственные нужды, м ³	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 и продувках газопроводов (ТО и ППГР)	При техноло- тических сбоях	Техноло- гнчески неизбежное сжигание газа	<u>Утили-</u> зация
		ПНПТ-0,3		Факельная установка УФ- H10-Ду150-ГФНГ- 150-А				
	VI	V_1	V ₆	V ₇	V ₈	V9	Vv	%
2026	920 000	879 711	0	10 950	29 339	0	40 289	95,6

Плотность газа — 1,318 кг/м3

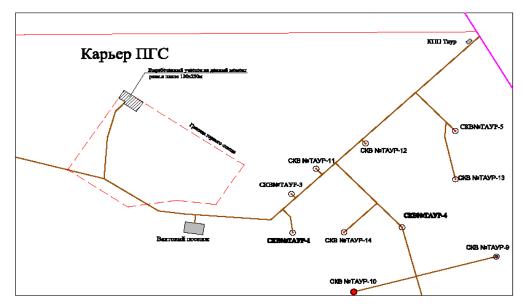


Рис.7.2.1 - Схема расположения м/р Таур ТОО «KAZPETROL GROUP».

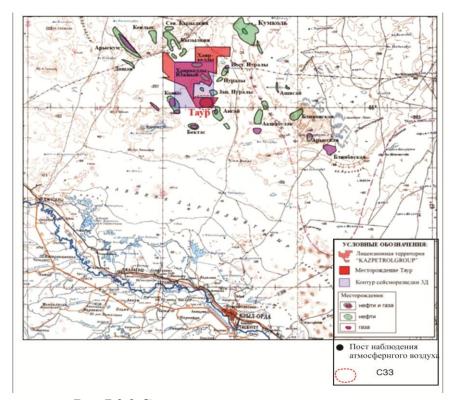


Рис.7.2.2 Ситуационная карта схема

7.3. Краткая характеристика существующих установок очистки газов

Согласно требованиям Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности (Приказ Министра по инвестициям и развитию РК от 30.12.2014г. №355) для обеспечения безопасной эксплуатации нефтегазовых месторождений не допускается выброс

загрязняющих веществ в атмосферный воздух через неплотности запорной арматуры и фланцевых соединений. В этой связи на предприятии осуществлены мероприятия по проверке герметичности оборудования, не подлежат нормированию. Нормативы выбросов загрязняющих веществ представлены без источников ЗРА и ФС. На источниках предусмотрена 100% герметизация ЗРА и ФС.

Так же на источниках №0109 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. 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.

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

Характеристика газоочистных установок указана в таблице 7.3-1.

Таблица 7.3.1

Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Номер	Наименование и тип	КПД аппаратов, %		Код	Коэффициент					
источника	пылегазоулавливающего			загрязняющего	обеспеченности					
выделения	оборудования	Проектн Фактичес-		вещества по	K(1),%					
		ый	кий	котор.проис-						
				ходит очистка						
1	2	3	4	5	6					
	Преставлен в бленке инвентаризации выбросов ВВ									

7.4. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования

Оборудования, применяемые при эксплуатации технологических оборудовании 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		Выбросы веществ, г/с				Годовая	
производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	по	залповый выброс	Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	величина залповых выбросов,	
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.

ЭРА v3.0 ТОО "ОрдаПроектКонсалтинг"

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

Кызылорда, ТОО "КАZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" Таур НДВ 2026

Код	Наименование	ЭНК,	ПДК	ПДК		Класс	Выброс вещества	Выброс вещества	Значение
3B	загрязняющего вещества	мг/м3	максималь-	среднесу-	ОБУВ,	опас-	с учетом	с учетом	М/ЭНК
			ная разо-	точная,	мг/м3	ности	очистки, г/с	очистки,т/год	
			вая, мг/м3	мг/м3		3B		(M)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.00275	0.000787	0.019675
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.000481	0.0001132	0.1132
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.71342888667	6.407295562	160.182389
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.52538966667	3.868492	64.4748667
0328	Углерод		0.15	0.05		3	0.16876259112	0.534233708	10.6846742
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.21782222223	1.0713	21.426
0333	Сероводород		0.008			2	0.001797464	0.00418772	0.523465
0337	Углерод оксид		5	3		4	1.62032035555	5.445693864	1.81523129
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.000111	0.000032	0.0064
0410	Метан				50		0.10057536999	1.764152707	0.03528305
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				50		5.119546954	6.40588284	0.12811766
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				30		1.87652332	1.85174808	0.06172494
0501	Пентилены		1.5			4	0.10893	0.00253	0.00168667
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.110459465	0.0254437	0.254437
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.015855689	0.0075575	0.0377875
0621	Метилбензол		0.6			3	0.100995378	0.01672352	0.02787253
0627	Этилбензол		0.02			3	0.002614	0.00006072	0.003036
1301	Проп-2-ен-1-аль		0.03	0.01		2	0.01526666667	0.100332	10.0332
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.01526666667	0.100332	10.0332
	Алканы С12-19		1			4	0.16665166667	1.08317216	1.08317216
	Β С Ε Γ Ο:						10.8835483622	28.690070281	280.945419

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс 3В,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 РАССЕИВАНИЯ 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.

<u>Температура воздуха.</u> 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 $27,6^{\circ}$ С. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до $-13,8^{\circ}$ 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.

<u>Атмосферные осадки.</u> 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 северовосточного 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, T , ${}^{\circ}\mathrm{C}$	43,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), T, °C	-25,1
Среднегодовая роза ветров, %	
C	20
CB	28
В	11
ЮВ	4
Ю	6
ЮЗ	9
3	14
C3	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 происходить лишь на территории объекта и существенного вклада в экологическую обстановку данного района не оказывают.

Расчет максимальных приземных концентраций выполнен в расчетном прямоугольнике (2500x2500м) с шагом 200 м в системе координат.

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

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

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

ЭРА v3.0 ТОО "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 8.2.1

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Кызылорда, ТОО "KAZPETROL GROUP (KAЗПЕТРОЛ ГРУП)"

	рда, 100 KAZPETROL GROUP (KASHETPOЛТРУП)	1	1	1			1	1
Код	Наименование	ПДК	ПДК	ОБУВ	Выброс	Средневзве-	М/(ПДК*Н)	Необхо-
загр.	вещества	максим.	средне-	ориентир.	вещества	шенная	для Н>10	димость
веще-		разовая,	суточная,	безопасн.	г/с	высота, м	М/ПДК	проведе
ства		мг/м3	мг/м3	УВ,мг/м3	(M)	(H)	для Н<10	кин
								расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на		0.04		0.00275	2	0.0069	Нет
	железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)							
	(274)							
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на	0.01	0.001		0.000481	2	0.0481	Нет
	марганца (IV) оксид) (327)							
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4			0.52538966667		1.3135	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.16876259112	11.9	0.0948	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	5	3		1.62032035555	12.5	0.026	Да
0410	газ) (584) Метан (727*)			50	0.10057536999	11.8	0.0002	Нет
0410				50			0.0002	
0413	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			30	5.119546954	2.83	0.1024	пет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	1.87652332	2.83	0.0626	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.10893	2.9	0.0726	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.110459465	2.88	0.3682	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.015855689	2.86	0.0793	
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.100995378	2.89	0.1683	Нет
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.002614		0.1307	
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5					Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	0.03			0.01526666667	4	0.5089	
	(474)							, ,
2750	Сольвент нафта (1149*)			0.2				Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1			0.16665166667	3.91	0.1667	Да
	Углеводороды предельные С12-С19 (в							, ,
	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (

	10)										
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия										
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.71342888667	8.13	3.5671	Да			
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		0.21782222223	4	0.4356	Да			
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)										
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.001797464	2.75	0.2247	Да			
0342	Фтористые газообразные соединения /в	0.02	0.005		0.000111	2	0.0056	Нет			
	пересчете на фтор/ (617)										
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.01526666667	4	0.3053	Да			

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно

быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

Сумма(Ні*Мі)/Сумма(Мі), где Ні - фактическая высота ИЗА, Мі - 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	Наименование	N источ	•	Значение	выбросов		Ср выполнен.	оки	Затраты на ализ.мероп	-
мероприятий	вещества	выбро	до реал	изации	после рег	ализации	кв.	,год	тий, тыс.те	-
		са на	меропр	РИТРИИ	мероп	РИТРИИ				
		карте					на-	окон	капита-	основн
		схеме	г/сек	т/год	г/сек	т/год	чало	чан.	ловлож.	деят.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Герметизация запорно-	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6001	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
регулирующих арматур и	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6003	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
фланцевых соединений	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6005	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
(3РА и ФС)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6007	0,0113	0,3556	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6020	0,0025	0,0786	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6024	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6025	0,0025	0,0786	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6027	0,00252	0,0787	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6028	0,00252	0,0787	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6029	0,00252	0,0787	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6050	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6052	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6153	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6154	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6155	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6156	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6157	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6158	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6160	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6161	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6162	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6163	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6164	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6165	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6166	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6167	0,0125	0,3938	0		0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6047	0,00624	0,1968	0		0 1.01.2026	31.12.2026		

1	.	1	1	1		.1	1	1	1
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6048	0,00624	0,1968	0		31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6049	0,00624	0,1968	0		31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6150	0,00624	0,1968	0		31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6051	0,00624	0,1968	0		31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6152	0,00624	0,1968	0		31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6301	0,00624	0,1968	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6302	0,00624	0,1968	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6303	0,00624	0,1968	0		31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6304	0,00624	0,1968	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Метанол	6401 001	0,000988	0,03129	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Сольвент нафта		0,001975	0,06256	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Метанол	6401 002	0,2474	0,000019	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Сольвент нафта		0,03206	0,000004	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6402	0,00954	0,483987	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00353	0,1886214	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Бензол		0,0000461	0,00218	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Диметилбензол		0,0000145	0,0006853	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
	Метилбензол		0,000029	0,001372	0	0 1.01.2026	31.12.2026		
Очистка газовой системы.	Сера диоксид	0109	0,00000059	0,0000186	0	0 1.01.2026	31.12.2026	1000,0	
Промывка, очистка и	_								
замена фильтрующих									
элементов. Ревизия, чистка,									
при необходимости замена									
форсунок, горелок и									
стабилизатора пламени			_						
	В целом по предприятию в		0,63184319	11,3636373	0	0			
	результате реализации всех мероприятий		_						

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

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

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

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

.

ЭРА v3.0 ТОО "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу м/р Таур

Кызылорда, ТОО "КАZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" Таур НДВ 2026

кызылорда, ТОО "КАСРЕТКО!	Ho-	1 (10 1311E11 001111	/ / / /		ов загрязняющих ве	ществ		
	мер							
Производство	ис-	существующе	е положение					год
цех, участок	точ-	на 202	6 год	на 202	26 год	н д 1	В	дос-
	ника							тиже
Код и наименование] [г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ния
загрязняющего вещества								НДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды			Келезо триоксид					
Неорганизованные и	сточн					•		
КРС	6039	0.00275	0.000787	0.00275		0.00275	0.000787	
Итого:		0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	
Всего по загрязняющему		0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	0.00275	0.000787	2026
веществу:								
**0143, Марганец и его соедин	ения (в і	пересчете на маргані	ца (IV) оксид)			•		•
Неорганизованные и	сточн	ики						
KPC	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		0.000481	0.0001132	0.000481	0.0001132	0.000481	0.0001132	2026
веществу:								
**0301, Азота (IV) диоксид (Аз	ота диоі	ксид) (4)	•			'		
Организованные ист								
м/р Таур	0003	0.15195222	0.159275562	0.15195222	0.159275562	0.15195222	0.159275562	2026
м/р Таур	0109	0.05336	1.6776	0.05336	1.6776	0.05336	1.6776	2026
м/р Таур	0110	0.05336	1.6776	0.05336	1.6776	0.05336	1.6776	2026
м/р Таур	0111	0.05336	0.34	0.05336	0.34	0.05336	0.34	2026
KPC	0035	0.054	0.4896	0.054	0.4896	0.054	0.4896	2026
КРС	0036	0.054	0.4896	0.054	0.4896	0.054	0.4896	2026
KPC	0037	0.02133333333	0.2211	0.02133333333	0.2211	0.02133333333	0.2211	2026
KPC	0038	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	2026
KPC	0039	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	0.0082	0.0213	2026
KPC	0040	0.12616666667	0.654	0.12616666667	0.654	0.12616666667	0.654	2026
KPC	0041	0.12616666667	0.654	0.12616666667	0.654	0.12616666667	0.654	2026

Неорганизованные ис КРС Итого:	точн			0.71009888667	6.405375562	0.71009888667	6.405375562	
		ики						
Итого	6039	0.00333	0.00192	0.00333	0.00192	0.00333	0.00192	2026
111010.		0.00333	0.00192	0.00333	0.00192	0.00333	0.00192	
Всего по загрязняющему		0.71342888667	6.407295562	0.71342888667	6.407295562	0.71342888667	6.407295562	2026
веществу:		0.71312000007	0.1072/3302	0.71312000007	0.107293302	0.71312000007	0.107293302	2020
**0304, Азот (II) оксид (Азота ог	ксил) ((6)						
Эрганизованные исто	, .	,						
м/р Таур	0109		0.27261	0.008671	0.27261	0.008671	0.27261	2026
и/р Tayp	0110		0.27261	0.008671	0.27261	0.008671	0.27261	2026
M/p Tayp	0111	0.008671	0.05525	0.008671	0.05525	0.008671	0.05525	2026
KPC	0035	0.0702	0.63648	0.0702	0.63648	0.0702	0.63648	2026
KPC	0036	0.0702	0.63648	0.0702	0.63648	0.0702	0.63648	2026
KPC	0037	0.02773333333	0.28743	0.02773333333	0.28743	0.02773333333	0.28743	2026
KPC	0038	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	2026
KPC	0039	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	0.001334	0.00346	2026
KPC	0040	0.16401666667	0.8502	0.16401666667	0.8502	0.16401666667	0.8502	2026
KPC	0041	0.16401666667	0.8502	0.16401666667	0.8502	0.16401666667	0.8502	2026
Итого:		0.52484766667	3.86818	0.52484766667	3.86818	0.52484766667	3.86818	
Неорганизованные ис	точн							
KPC	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		0.52538966667	3.868492	0.52538966667	3.868492	0.52538966667	3.868492	2026
веществу:								
**0328, Углерод (Сажа, Углерод	ц черны	ій) (583)						
Эрганизованные исто	чник							
м/р Таур	0003	0.10130148	0.106183708	0.10130148	0.106183708	0.10130148	0.106183708	2026
KPC	0035	0.009	0.0816	0.009	0.0816	0.009	0.0816	2026
KPC	0036	0.009	0.0816	0.009	0.0816	0.009	0.0816	2026
KPC	0037	0.0035555556	0.03685	0.0035555556	0.03685	0.0035555556	0.03685	2026
KPC	0038	0.001925	0.005	0.001925	0.005	0.001925	0.005	2026
KPC	0039	0.001925	0.005	0.001925	0.005	0.001925	0.005	2026
KPC	0040	0.02102777778	0.109	0.02102777778	0.109	0.02102777778	0.109	2026
KPC	0041	0.02102777778	0.109	0.02102777778	0.109	0.02102777778	0.109	2026
Итого:		0.16876259112	0.534233708	0.16876259112	0.534233708	0.16876259112	0.534233708	

веществу: **0330, Сера диоксид (Ангидрид серно Организованные источни м/р Таур Организованные источни м/р Таур 0109 КРС 0036 КРС 0037 КРС 0038 КРС 0039 КРС 0040 КРС 0041 Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источни м/р Таур	ки 0 0 0.018 5 0.018 6 0.00711111111 8 0.0453 9 0.04205555556	0.1632 0.1632 0.0737 0.1176 0.1176 0.218	0.018 0.018 0.00711111111 0.0453 0.0453	0.1632 0.1632 0.0737	0.018	0.1632 0.1632	2026 2026
Организованные источния м/р Таур 0109 КРС 0035 КРС 0036 КРС 0037 КРС 0038 КРС 0039 КРС 0041 Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источния	ки 9 0 0.018 5 0.018 6 0.0071111111 8 0.0453 9 0.0420555556 1 0.04205555556	0.1632 0.1632 0.0737 0.1176 0.1176 0.218	$0.018 \\ 0.00711111111 \\ 0.0453$	0.1632 0.0737	0.018		
м/р Таур КРС О035 КРС О036 КРС О037 КРС О038 КРС О038 КРС О040 КРС О041 Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источния	0 0.018 0 0.018 0 0.00711111111 0 0.0453 0 0.0420555556 1 0.04205555556	0.1632 0.0737 0.1176 0.1176 0.218	$0.018 \\ 0.00711111111 \\ 0.0453$	0.1632 0.0737	0.018		
КРС 0035 КРС 0037 КРС 0037 КРС 0038 КРС 0039 КРС 0040 КРС 0041 Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источния	5 0.018 6 0.018 7 0.0071111111 8 0.0453 9 0.0420555556 1 0.0420555556	0.1632 0.0737 0.1176 0.1176 0.218	$0.018 \\ 0.00711111111 \\ 0.0453$	0.1632 0.0737	0.018		
КРС 0036 КРС 0038 КРС 0038 КРС 0040 КРС 0041 КРС 0041 Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источния	6 0.018 7 0.0071111111 8 0.0453 9 0.0420555556 1 0.0420555556	0.1632 0.0737 0.1176 0.1176 0.218	$0.018 \\ 0.00711111111 \\ 0.0453$	0.1632 0.0737	0.018		
КРС 0038 КРС 0038 КРС 0039 КРС 0040 КРС 0041 Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источния	7 0.00711111111 8 0.0453 9 0.0453 0 0.0420555556 1 0.0420555556	0.0737 0.1176 0.1176 0.218	0.00711111111 0.0453	0.0737		0.10521	
КРС 0038 КРС 0040 КРС 0041 Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источния	8 0.0453 9 0.0453 0 0.0420555556 1 0.0420555556	0.1176 0.1176 0.218	0.0453		0.00711111111	0.0737	
КРС 0039 КРС 0040 КРС 0041 Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источния	0.0453 0.0420555556 1 0.0420555556	0.1176 0.218		0.1176	0.0453	0.1176	
КРС 0040 V 0041	0.0420555556 0.04205555556	0.218		0.1176	0.0453	0.1176	
КРС Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источни	0.0420555556		0.0420555556	0.218	0.0420555556	0.218	
Итого: Всего по загрязняющему веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источни		0.218	0.0420555556	0.218	0.0420555556	0.218	
веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи О рганизованные источни		1.0713	0.21782222223	1.0713	0.21782222223	1.0713	
веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи О рганизованные источни							I
веществу: **0333, Сероводород (Дигидросульфи Организованные источни	0.21782222223	1.0713	0.21782222223	1.0713	0.21782222223	1.0713	2026
Организованные источни							
	ід) (518)	<u>.</u>					
M/n Tayp 0005							ļ
m p rajp	0.0002178	0.0008076	0.0002178	0.0008076	0.0002178	0.0008076	2026
м/р Таур 0006	0.000218	0.0003876	0.000218	0.0003876	0.000218	0.0003876	2026
м/р Таур 0007	0.000218	0.0003876	0.000218	0.0003876	0.000218	0.0003876	2026
м/р Таур 0008	0.000218	0.0003876	0.000218	0.0003876	0.000218	0.0003876	2026
м/р Таур 0009	0.000218	0.0003876	0.000218	0.0003876	0.000218	0.0003876	2026
м/р Tayp 0101	0.0004356	0.000456	0.0004356	0.000456	0.0004356	0.000456	2026
м/р Tayp 0108	0.0002178	0.0008076	0.0002178	0.0008076	0.0002178	0.0008076	2026
A3C 0025	0.0000175	0.00007392	0.0000175	0.00007392	0.0000175	0.00007392	2026
A3C 0027	0.0000175	0.00007392	0.0000175	0.00007392	0.0000175	0.00007392	2026
Итого:	0.0017782	0.00376944	0.0017782	0.00376944	0.0017782	0.00376944	I
Неорганизованные источі	ники						
м/р Tayp 6032		0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Tayp 6033		0.0001578	0.000004998	0.0001578	0.000004998	0.0001578	2026
м/р Tayp 6305	0.000004998	0.00002628	0.000004998	0.00002628	0.000004998	0.00002628	2026
A3C 6127	7 0.00000427	0.0000764	0.00000427	0.0000764	0.00000427	0.0000764	2026
Итого:	0.000019264	0.00041828	0.000019264	0.00041828	0.000019264	0.00041828	
Всего по загрязняющему веществу: **0337, Углерод оксид (Окись углерод	0.001797464	0.00418772	0.001797464	0.00418772	0.001797464	0.00418772	2026

Организованные исто		11						1
м/р Таур	0003	1.0130148	1.061837084	1.0130148	1.061837084	1.0130148	1.061837084	2026
м/р Таур	0109	0.02508333333	0.7888608	0.02508333333	0.7888608	0.02508333333	0.7888608	2026
м/р Таур	0110	0.02508333333	0.7888608	0.02508333333	0.7888608	0.02508333333	0.7888608	2026
м/р Таур	0111	0.02508333333	0.15988518	0.02508333333	0.15988518	0.02508333333	0.15988518	2026
KPC	0035	0.02500555555	0.408	0.02300333333	0.408	0.02500555555	0.408	2026
KPC	0036	0.045	0.408	0.045	0.408	0.045	0.408	2026
КРС	0037	0.0177777778	0.18425	0.0177777778	0.18425	0.0177777778	0.18425	2026
KPC	0038	0.107	0.278	0.107	0.278	0.107	0.278	2026
КРС	0039	0.107	0.278	0.107	0.278	0.107	0.278	2026
КРС	0040	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	2026
КРС	0041	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	0.10513888889	0.545	2026
Итого:		1.62032035555	5.445693864	1.62032035555	5.445693864	1.62032035555	5.445693864	
Всего по загрязняющему		1.62032035555	5.445693864	1.62032035555	5.445693864	1.62032035555	5.445693864	2026
веществу:								
**0342, Фтористые газообразны	е соеди	нения /в пересчете на	а фтор/ (617)					
Неорганизованные ис	точн							
КРС	6039	0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	2026
Итого:		0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	
Всего по загрязняющему		0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	0.000111	0.000032	2026
веществу:								
**0410, Метан (727*)								
Организованные исто						1		
м/р Таур	0003	0.02532537	0.026545927	0.02532537	0.026545927	0.02532537	0.026545927	2026
м/р Таур	0109	0.02508333333	0.7888608	0.02508333333	0.7888608	0.02508333333	0.7888608	2026
м/р Таур	0110	0.02508333333	0.7888608	0.02508333333	0.7888608	0.02508333333	0.7888608	2026
м/р Таур	0111	0.02508333333	0.15988518	0.02508333333	0.15988518	0.02508333333	0.15988518	2026
Итого:		0.10057536999	1.764152707	0.10057536999	1.764152707	0.10057536999	1.764152707	
D		0.10057526000	1.56.41.50505	0.10057526000	1.564150505	0.10057536000	1.764150707	2026
Всего по загрязняющему		0.10057536999	1.764152707	0.10057536999	1.764152707	0.10057536999	1.764152707	2026
веществу:		C1 C5 (1500*)						
**0415, Смесь углеводородов пр								
Организованные исто		0.2630298	0.9753116	0.2630298	0.9753116	0.2630298	0.9753116	2026
M/p Tayp	0005 0006	0.2630298	0.9/53116	0.2630298	0.9/53116	0.2630298	0.9753116	2026 2026
M/p Tayp	0006	0.263	0.468	0.263	0.468	0.263		2026
м/р Таур	0007	0.203	0.408	0.203	0.408	0.203	0.468	2020

м/р Таур	0008	0.263	0.468	0.263	0.468	0.263	0.468	2026
м/р Таур	0009	0.263	0.468	0.263	0.468	0.263	0.468	2026
м/р Таур	0011	0.04919	1.5512	0.04919	1.5512	0.04919	1.5512	2026
м/р Таур	0101	0.5260596	0.550696	0.5260596	0.550696	0.5260596	0.550696	2026
м/р Таур	0108	0.2630298	0.9753116	0.2630298	0.9753116	0.2630298	0.9753116	2026
A3C	0024	1.319565	0.01921828	1.319565	0.01921828	1.319565	0.01921828	2026
A3C	0026	1.319565	0.01921828	1.319565	0.01921828	1.319565	0.01921828	2026
Итого:		4.7924392	5.96295576	4.7924392	5.96295576	4.7924392	5.96295576	
Неорганизованные ис	сточни	ики .	•	·	·	·	·	
м/р Таур	6032	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Таур	6033	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	0.006035918	0.1905698	2026
м/р Таур	6305	0.006035918	0.03173748	0.006035918	0.03173748	0.006035918	0.03173748	2026
м/р Таур	6402							2026
A3C	6026	0.309	0.03005	0.309	0.03005	0.309	0.03005	2026
Итого:		0.327107754	0.44292708	0.327107754	0.44292708	0.327107754	0.44292708	
Всего по загрязняющему		5.119546954	6.40588284	5.119546954	6.40588284	5.119546954	6.40588284	2026
веществу:								
**0416, Смесь углеводородов п	редельны	ıx C6-C10 (1503*)						
Организованные исто	очники	M						
м/р Таур	0005	0.097284	0.360728	0.097284	0.360728	0.097284	0.360728	
м/р Таур	0006	0.0973	0.173	0.0973	0.173	0.0973	0.173	2026
м/р Таур	0007	0.0973	0.173	0.0973	0.173	0.0973	0.173	2026
м/р Таур	8000	0.0973	0.173	0.0973	0.173	0.0973	0.173	2026
м/р Таур	0009	0.0973	0.173	0.0973	0.173	0.0973	0.173	2026
м/р Таур	0011	0.0018	0.0566	0.0018	0.0566	0.0018	0.0566	2026
м/р Таур	0101	0.194568	0.20368	0.194568	0.20368	0.194568	0.20368	2026
м/р Таур	0108	0.097284	0.360728	0.097284	0.360728	0.097284	0.360728	2026
A3C	0024	0.487695	0.00710284	0.487695	0.00710284	0.487695	0.00710284	2026
A3C	0026	0.487695	0.00710284	0.487695	0.00710284	0.487695	0.00710284	2026
Итого:		1.755526	1.68794168	1.755526	1.68794168	1.755526	1.68794168	
Неорганизованные ис								
м/р Таур	6032	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Таур	6033	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	0.00223244	0.070484	2026
м/р Таур	6305	0.00223244	0.0117384	0.00223244	0.0117384	0.00223244	0.0117384	2026
м/р Таур	6402							2026
A3C	6026	0.1143	0.0111	0.1143	0.0111	0.1143	0.0111	2026
Итого:		0.12099732	0.1638064	0.12099732	0.1638064	0.12099732	0.1638064	

месь изом ч н и к и 0024 0026	1.87652332 меров) (460) 0.04875	1.85174808	1.87652332	1.85174808	1.87652332	1.85174808	202
чники 0024		1	·				
0024	0.04875						
	0.04875						
0026		0.00071	0.04875	0.00071	0.04875	0.00071	202
	0.04875	0.00071	0.04875	0.00071	0.04875	0.00071	202
	0.0975	0.00142	0.0975	0.00142	0.0975	0.00142	
точниі							
6026	0.01143	0.00111	0.01143	0.00111	0.01143	0.00111	202
	0.01143	0.00111	0.01143	0.00111	0.01143	0.00111	
	0.10893	0.00253	0.10893	0.00253	0.10893	0.00253	202
		I					
чники							
	0.0012705	0.004711	0.0012705	0.004711	0.0012705	0.004711	202
							202
							202
0008	0.00127	0.00226	0.00127	0.00226	0.00127	0.00226	202
0009	0.00127	0.00226	0.00127	0.00226	0.00127	0.00226	202
0101	0.002541	0.00266	0.002541	0.00266	0.002541	0.00266	202
0108	0.0012705	0.004711	0.0012705	0.004711	0.0012705	0.004711	202
0024	0.04485	0.0006532	0.04485	0.0006532	0.04485	0.0006532	2020
0026	0.04485	0.0006532	0.04485	0.0006532	0.04485	0.0006532	2020
	0.099862	0.0224284	0.099862	0.0224284	0.099862	0.0224284	
точниі	к и	·	·	·	·	·	
6032	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	202
6033	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	0.000029155	0.0009205	202
6305	0.000029155	0.0001533	0.000029155	0.0001533	0.000029155	0.0001533	202
6402							202
6026	0.01051	0.001021	0.01051	0.001021	0.01051	0.001021	202
	0.010597465	0.0030153	0.010597465	0.0030153	0.010597465	0.0030153	
	0.110459465	0.0254437	0.110459465	0.0254437	0.110459465	0.0254437	202
	9 Н И К И 0005 0006 0007 0008 0009 0101 0108 0024 0026 0033 6305 6402 6026	ТОЧНИКИ 6026 0.01143 0.10893 НИКИ 0005 0.0012705 0006 0.00127 0007 0.00127 0008 0.00127 0101 0.002541 0108 0.0012705 0024 0.04485 0026 0.04485 0.099862 ГОЧНИКИ 6032 0.000029155 6305 6305 0.000029155 6402 6026 0.01051 0.010597465	ТОЧНИКИ 0026 0.01143 0.00111 0.10893 0.00253 4 ники 0005 0.0012705 0006 0.00127 0.00226 0007 0.00127 0.00226 0008 0.00127 0.00226 0101 0.002541 0.00264 0108 0.0012705 0.004711 0024 0.04485 0.006532 0026 0.04485 0.099862 0.099862 0.0099862 0.0099862 0.000029155 0.0009205 6305 0.000029155 0.0009205 6305 0.000029155 0.000123 0.000029155 0.0009205 6402 6026 0.01051 0.001051 0.001021 0.0010597465 0.00254437	ТОЧНИКИ 6026	ТОЧНИКИ 6026 0.01143 0.00111 0.01143 0.00111 0.01143 0.00111 0.10893 0.00253 0.10893 0.00253 0.10893 0.00253 0.10893 0.00253 0.004711 0.0012705 0.004711 0.00127 0.00226 0.007 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00226 0.00127 0.00266 0.00127 0.00266 0.00127 0.00266 0.002541 0.00266 0.002541 0.00266 0.004485 0.004485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.04485 0.0006532 0.004485 0.0006532 0.004485 0.0006532 0.004485 0.0006532 0.0049205 0.00029155 0.0009205 0.000029155 0.000029155 0.0009205 0.000029155 0.000029155 0.00001533 0.000029155 0.0001533 0.010597465 0.0030153 0.110459465 0.0254437 0.110459465 0.0254437	1	1

^{**0616,} Диметилбензол (смесь о-, м-, п- из Организованные источники

м/р Таур	0005	0.0003993	0.0014806	0.0003993	0.0014806	0.0003993	0.0014806	2026
м/р Таур	0006	0.000399	0.00071	0.000399	0.00071	0.000399	0.00071	2026
м/р Таур	0007	0.000399	0.00071	0.000399	0.00071	0.000399	0.00071	2026
м/р Таур	0008	0.000399	0.00071	0.000399	0.00071	0.000399	0.00071	2026
м/р Таур	0009	0.000399	0.00071	0.000399	0.00071	0.000399	0.00071	2026
м/р Таур	0101	0.0007986	0.000836	0.0007986	0.000836	0.0007986	0.000836	2026
м/р Таур	0108	0.0003993	0.0014806	0.0003993	0.0014806	0.0003993	0.0014806	2026
A3C	0024	0.005655	0.00008236	0.005655	0.00008236	0.005655	0.00008236	2026
A3C	0026	0.005655	0.00008236	0.005655	0.00008236	0.005655	0.00008236	2026
Итого:		0.0145032	0.00680192	0.0145032	0.00680192	0.0145032	0.00680192	i I
Неорганизованные и	сточн	ики	·	·	·	·		
м/р Таур	6032	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Таур	6033	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	0.000009163	0.0002893	2026
м/р Таур	6305	0.000009163	0.00004818	0.000009163	0.00004818	0.000009163	0.00004818	2026
м/р Таур	6402							2026
A3C	6026	0.001325	0.0001288	0.001325	0.0001288	0.001325	0.0001288	2026
Итого:		0.001352489	0.00075558	0.001352489	0.00075558	0.001352489	0.00075558	ı
								ı
Всего по загрязняющему		0.015855689	0.0075575	0.015855689	0.0075575	0.015855689	0.0075575	2026
веществу:								1
**0621, Метилбензол (349)								
Организованные исто								
м/р Таур	0005	0.0007986	0.0029612	0.0007986	0.0029612	0.0007986	0.0029612	
м/р Таур	0006	0.000799	0.00142	0.000799	0.00142	0.000799	0.00142	
м/р Таур	0007	0.000799	0.00142	0.000799	0.00142	0.000799	0.00142	2026
м/р Таур	0008	0.000799	0.00142	0.000799	0.00142	0.000799	0.00142	2026
м/р Таур	0009	0.000799	0.00142	0.000799	0.00142	0.000799	0.00142	2026
м/р Таур	0101	0.0015972	0.001672	0.0015972	0.001672	0.0015972	0.001672	
м/р Таур	0108	0.0007986	0.0029612	0.0007986	0.0029612	0.0007986	0.0029612	
A3C	0024	0.042315	0.00061628	0.042315	0.00061628	0.042315	0.00061628	
A3C	0026	0.042315	0.00061628	0.042315	0.00061628	0.042315	0.00061628	
Итого:		0.0910204	0.01450696	0.0910204	0.01450696	0.0910204	0.01450696	ı İ
Неорганизованные и			i	i	i	ı	·	
м/р Таур	6032	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	
м/р Таур	6033	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	0.000018326	0.0005786	
м/р Таур	6305	0.000018326	0.00009636	0.000018326	0.00009636	0.000018326	0.00009636	
м/р Таур	6402							2026
A3C	6026	0.00992	0.000963	0.00992	0.000963	0.00992	0.000963	2026

	1 1		0 00004 0001		0 00004 5551	0 0000=40=0	0 00004 57 5	
Итого:		0.009974978	0.00221656	0.009974978	0.00221656	0.009974978	0.00221656	
Всего по загрязняющему веществу:		0.100995378	0.01672352	0.100995378	0.01672352	0.100995378	0.01672352	202
**0627, Этилбензол (675)			l .	L	L	<u> </u>		
Организованные ист	очники	I						
A3C	0024	0.00117	0.00001704	0.00117	0.00001704	0.00117	0.00001704	202
A3C	0026	0.00117	0.00001704	0.00117	0.00001704	0.00117	0.00001704	202
Итого:		0.00234	0.00003408	0.00234	0.00003408	0.00234	0.00003408	
Неорганизованные и	сточни	•	į	·	ı	į	'	
A3C	6026	0.000274	0.00002664	0.000274	0.00002664	0.000274	0.00002664	202
Итого:		0.000274	0.00002664	0.000274	0.00002664	0.000274	0.00002664	
Всего по загрязняющему		0.002614	0.00006072	0.002614	0.00006072	0.002614	0.00006072	202
веществу:		(474)						
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акро								
Организованные ист КРС	0035	0.00216	0.019584	0.00216	0.019584	0.00216	0.019584	202
KPC	0035	0.00216	0.019384	0.00216	0.019384	0.00216	0.019584	
KPC	0030	0.00085333333	0.019384	0.00210	0.019384	0.00210	0.019384	
KPC	0037	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.0008333333	0.02616	
KPC	0040	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	
Итого:	0041	0.01526666667	0.100332	0.00504000007	0.100332	0.00304000007	0.100332	202
MIOIO.		0.01320000007	0.100332	0.01320000007	0.100332	0.0132000007	0.100332	
Всего по загрязняющему		0.01526666667	0.100332	0.01526666667	0.100332	0.01526666667	0.100332	202
веществу:								
**1325, Формальдегид (Метана	/ \ /							
Организованные ист			0.040.504	0 0004 6	0.040.504	ا مممددا		
KPC	0035	0.00216	0.019584	0.00216	0.019584	0.00216	0.019584	
KPC	0036	0.00216	0.019584	0.00216	0.019584	0.00216	0.019584	
KPC	0037	0.00085333333	0.008844	0.00085333333	0.008844	0.000853333333	0.008844	
KPC	0040	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	
KPC	0041	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	0.00504666667	0.02616	202
Итого:		0.01526666667	0.100332	0.01526666667	0.100332	0.01526666667	0.100332	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01526666667	0.100332	0.01526666667	0.100332	0.01526666667	0.100332	202
**2754, Алканы С12-19 /в пере	0110TO 110 C	VEHADOHODOHII HDA	утангина С12 С10			L	<u> </u>	

Организованные исто	эчник	и						
KPC	0035	0.0216	0.19584	0.0216	0.19584	0.0216	0.19584	2026
KPC	0036	0.0216	0.19584	0.0216	0.19584	0.0216	0.19584	2026
KPC	0037	0.00853333333	0.08844	0.00853333333	0.08844	0.00853333333	0.08844	2026
KPC	0040	0.0504666667	0.2616	0.05046666667	0.2616	0.05046666667	0.2616	2026
KPC	0041	0.05046666667	0.2616	0.05046666667	0.2616	0.05046666667	0.2616	2026
A3C	0025	0.0062325	0.02632608	0.0062325	0.02632608	0.0062325	0.02632608	2026
A3C	0027	0.0062325	0.02632608	0.0062325	0.02632608	0.0062325	0.02632608	2026
Итого:		0.16513166667	1.05597216	0.16513166667	1.05597216	0.16513166667	1.05597216	
Неорганизованные ис	сточн	ики	•					
A3C	6127	0.00152	0.0272	0.00152	0.0272	0.00152	0.0272	2026
Итого:		0.00152	0.0272	0.00152	0.0272	0.00152	0.0272	
Page Ha page gruggayyayy		0.16665166667	1.08317216	0.16665166667	1.08317216	0.16665166667	1.08317216	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.10003100007	1.0631/210	0.10003100007	1.0631/210	0.10003100007	1.08317210	2020
Всего по объекту:		10.8835483622	28.690070281	10.8835483622	28.690070281	10.8835483622	28.690070281	
Из них:								
Итого по организованным		10.3930610922	28.045430241	10.3930610922	28.045430241	10.3930610922	28.045430241	
источникам:								
в том числе факелы:								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азо	эта диоі	ксид) (4)						
**0301, Азота (IV) диоксид (Азо Организованные исто		и						
		и	0.159275562	0.15195222	0.159275562	0.15195222	0.159275562	2026
Организованные исто	очник 0003	ти 0.15195222	0.159275562	0.15195222	0.159275562	0.15195222	0.159275562	2026
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод Организованные исто	очник 0003 дчерны очник	ти 0.15195222 тй) (583) ти	<u>.</u>			<u>.</u>		2026
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод	очник 0003 цчерны	ти 0.15195222 пй) (583) ти	0.159275562	0.15195222	0.159275562	0.15195222	0.159275562	2026
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод Организованные истом/р Таур **0337, Углерод оксид (Окись у	9 ч н и к 0003 д черны 9 ч н и к 0003 7глерода	ти 0.15195222 тй) (583) ти 0.10130148 а, Угарный газ) (584)	<u>.</u>			<u>.</u>		
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод Организованные истом/р Таур **0337, Углерод оксид (Окись у Организованные истом)	очник 0003 черны очник 0003 углерода	ти 0.15195222 тй) (583) ти 0.10130148 а, Угарный газ) (584) ти	0.106183708	0.10130148	0.106183708	0.10130148	0.106183708	2026
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод Организованные истом/р Таур **0337, Углерод оксид (Окись у Организованные истом/р Таур	9 ч н и к 0003 д черны 9 ч н и к 0003 7глерода	ти 0.15195222 тй) (583) ти 0.10130148 а, Угарный газ) (584) ти	<u>.</u>			<u>.</u>		
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод Организованные истом/р Таур **0337, Углерод оксид (Окись у Организованные истом/р Таур **0410, Метан (727*)	очник 0003 черны очник 0003 Углерода очник 0003	олоторов и	0.106183708	0.10130148	0.106183708	0.10130148	0.106183708	2026
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод Организованные истом/р Таур **0337, Углерод оксид (Окись у Организованные истом/р Таур **0410, Метан (727*) Организованные истом/р Гаур	9 ч н и к 0003 д черны 9 ч н и к 0003 77лерода 9 ч н и к 0003	олотороди (брагова) (браг	0.106183708 1.061837084	0.10130148	0.106183708 1.061837084	0.10130148	0.106183708 1.061837084	2026
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод Организованные истом/р Таур **0337, Углерод оксид (Окись у Организованные истом/р Таур **0410, Метан (727*)	очник 0003 черны очник 0003 Углерода очник 0003	олотороди (С. 1874) (C. 1	0.106183708 1.061837084 0.026545927	0.10130148 1.0130148 0.02532537	0.106183708 1.061837084 0.026545927	0.10130148 1.0130148 0.02532537	0.106183708 1.061837084 0.026545927	2026
Организованные истом/р Таур **0328, Углерод (Сажа, Углерод Организованные истом/р Таур **0337, Углерод оксид (Окись у Организованные истом/р Таур **0410, Метан (727*) Организованные истом/р Гаур	9 ч н и к 0003 д черны 9 ч н и к 0003 77лерода 9 ч н и к 0003	олотороди (брагова) (браг	0.106183708 1.061837084	0.10130148	0.106183708 1.061837084	0.10130148	0.106183708 1.061837084	2026

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/ЭHK≤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 санитарноэпидемиологического 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 «24» 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 на период СМР и эксплуатацию представлены в таблице 10.1.

ЭРА v3.0 ТОО "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 10.1

План - график

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Кызылорда, ТОО "КАZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" Таур НДВ 2026

N	, 100 12 21 21 110 2 910 0	(KASHETI OSTIT STI) Tayb HAB 2020		Норматив доп	устимых		Методика
источ-	Производство,	Контролируемое	Периодичность	выбросо	ОВ	Кем	проведе-
ника	цех, участок.	вещество	контроля			осуществляет	ния
	-					ся контроль	контроля
				г/с	мг/м3	1	1
1	2	3	5	6	7	8	9
0003	м/р Таур	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (1 раз/ кварт	0.15195222	269.225621	Сторонняя	0002
		4)				организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.10130148	179.483747	на	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,		1.0130148	1794.83747	договорной	0002
		Угарный газ) (584)				основе	
		Метан (727*)		0.02532537	44.8709368		0002
0005	м/р Таур	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0002178	346.64969		0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0.2630298	418637.275		0002
		(1502*)					
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0.097284	154836.861		0002
		(1503*)					
		Бензол (64)		0.0012705	2022.12319		0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.0003993	635.524431		0002
		изомеров) (203)					
		Метилбензол (349)		0.0007986	1271.04886		0002
0006	м/р Таур	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000218	154.205277		0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0.263	186036.641		0002
		(1502*)					
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0.0973	68826.4837		0002
		(1503*)					
		Бензол (64)		0.00127	898.351843		0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.000399	282.238099		0002
		изомеров) (203)					
		Метилбензол (349)		0.000799	565.183561		0002
0007	м/р Таур	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000218	154.205277		0002

		Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.263	186036.641	0002
		(1502*)	0.203	100030.011	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0973	68826.4837	0002
		(1503*)			
		Бензол (64)	0.00127	898.351843	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.000399	282.238099	0002
		изомеров) (203)			
		Метилбензол (349)	0.000799	565.183561	0002
0008	м/р Таур	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000218	154.205277	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.263	186036.641	0002
		(1502*)			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0973	68826.4837	0002
		(1503*)			
		Бензол (64)	0.00127	898.351843	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.000399	282.238099	0002
		изомеров) (203)	0.000500	7.57.100.7.61	0000
0000	/ 75	Метилбензол (349)	0.000799	565.183561	0002
0009	м/р Таур	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000218	154.205277	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.263	186036.641	0002
		(1502*)	0.0973	68826.4837	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.09/3	08820.4837	0002
		(1303°) Бензол (64)	0.00127	898.351843	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.00127	282.238099	0002
		изомеров) (203)	0.000399	202.230099	0002
		изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.000799	565.183561	0002
0011	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.04919	1337.14261	0002
0011	M P Tuyp	(1502*)	0.01515	1337.11201	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0018	48.9297966	0002
		(1503*)	0.0010	10.5257500	0002
0024	A3C	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.319565	475056.702	0002
		(1502*)			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.487695	175575.116	0002
		(1503*)			
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.04875	17550.4914	0002
		(460)			
		Бензол (64)	0.04485	16146.4521	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.005655	2035.857	0002

	1	1 (202)		ĺ	I
		изомеров) (203)	0.042315	15233.8265	0002
		Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0.042313	421.211794	0002
0025	A3C		0.000177	6.3001764	0002
0025	A3C	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.0062325	2243.76283	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-			
		пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)			
0026	A3C	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.319565	475056.702	0002
0020	ASC	(1502*)	1.319303	4/3030.702	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.487695	175575.116	0002
		(1503*)	0.467093	1/33/3.110	0002
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.04875	17550.4914	0002
		(460)	0.04873	1/330.4914	0002
		Бензол (64)	0.04485	16146.4521	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.005655	2035.857	0002
		изомеров) (203)	0.003033	2033.037	0002
		Метилбензол (349)	0.042315	15233.8265	0002
		Этилбензол (675)	0.00117	421.211794	0002
0027	A3C	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000175	6.3001764	0002
0027	1130	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (0.0062325	2243.76283	0002
		Углеводороды предельные С12-С19 (в	0.000222	22 1017 0200	0002
		пересчете на С); Растворитель РПК-			
		265Π) (10)			
0035	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.054	191.752511	0002
		4)			
		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,	0.018	63.9175038	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.045	159.79376	0002
		Угарный газ) (584)			
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.00216	7.67010046	0002
		Акрилальдегид) (474)			
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00216	7.67010046	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (0.0216	76.7010046	0002
		Углеводороды предельные С12-С19 (в			
		пересчете на С); Растворитель РПК-			

TOO «KAZPETROL GROUP (KA3ПЕТРОЛ ГРУП)»

1	I	265II) (10)	1	l	1
0036	КРС	20311) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.054	191.752511	0002
0030	KIC	Азота (TV) диоксид (Азота диоксид) (0.034	191./32311	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0702	249.278265	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0702	31.9587519	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.009	63.9175038	0002
		Сера диосид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.018	03.9173036	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.045	159.79376	0002
		Угарный газ) (584)	0.043	139.79370	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.00216	7.67010046	0002
		Акрилальдегид) (474)	0.00210	7.07010040	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00216	7.67010046	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (0.0216	76.7010046	0002
		Углеводороды предельные С12-С19 (в	0.0210	/0./010070	0002
		пересчете на С); Растворитель РПК-			
		265II) (10)			
0037	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.02133333333	23.1729278	0002
0037	Id C	4)	0.0213333333	23.1727270	0002
		., Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02773333333	30.1248061	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0035555556	3.86215464	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.00711111111	7.72430926	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00,11111111	7.72.00020	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.0177777778	19.3107732	0002
		Угарный газ) (584)			
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.00085333333	0.92691711	0002
		Акрилальдегид) (474)			
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00085333333	0.92691711	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (0.008533333333	9.26917111	0002
		Углеводороды предельные С12-С19 (в			
		пересчете на С); Растворитель РПК-			
		265Π) (10)			
0038	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.0082	29.2862268	0002
		4)			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001334	4.76436909	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001925	6.87512031	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0453	161.788546	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.107	382.149545	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (KA3ПЕТРОЛ ГРУП)»

ı	I	Угарный газ) (584)	1	İ	i i
0039	КРС	Угарный газ) (564) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.0082	29.2862268	0002
0039	Ki C	Азота (ту) диоксид (Азота диоксид) (0.0082	29.2002200	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001334	4.76436909	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001334	6.87512031	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.001923	161.788546	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0433	101.788340	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.107	382.149545	0002
		Угарный газ) (584)	0.107	302.149343	0002
0040	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.12616666667	448.014355	0002
0040	Ki C	Азота (1V) днокенд (Азота днокенд) (4)	0.12010000007	440.014333	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,	0.04205555556	149.338118	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0120333330	119.550110	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.10513888889	373.345296	0002
		Угарный газ) (584)	0.1001200000	0,0.0.02,0	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.00504666667	17.9205742	0002
		Акрилальдегид) (474)			
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00504666667	17.9205742	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (0.05046666667	179.205742	0002
		Углеводороды предельные С12-С19 (в			
		пересчете на С); Растворитель РПК-			
		265Π) (10)			
0041	KPC	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.12616666667	448.014355	0002
		4)			
		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,	0.04205555556	149.338118	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
		Углерод оксид (Окись углерода,	0.10513888889	373.345296	0002
		Угарный газ) (584)			
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.00504666667	17.9205742	0002
		Акрилальдегид) (474)			
		Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00504666667	17.9205742	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (0.05046666667	179.205742	0002
		Углеводороды предельные С12-С19 (в			
		пересчете на С); Растворитель РПК-			

1010	1 1		265II) (10)			
Смесь утлеводородов предельных С1-С5 (1502°) Смесь утлеводородов предельных С6-С10 (1503°) Енгол (64) Диметилобенов (смесь о-, м-, и- 1800 проведень предельных С6-С10 (1503°) Негол (64) Диметилобенов (смесь о-, м-, и- 1800 мур Таур Серовадоров Дин царосульфиц) (518) Смесь утлеводородов предельных С1-С5 (1503°) Смесь утлеводородов предельных С1-С5 (1503°) Ветол (64) Диметилобенов (смесь о-, м-, и- 1800 мур Таур Серовадоров Дин царосульфиц) (518) Смесь утлеводородов предельных С1-С5 (1503°) Смесь утлеводородов предельных С6-С10 (1503°) Ветол (64) Диметилобенов (смесь о-, м-, и- 1800 проведень представляющей проведень проведень проведень пр	0101	м/р Таур		0.0004356	308.127608	0002
Сиссь утлеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- 180моров) (203) Метилбензол (349) Смесь утлеводородов предельных C6-C10 (1502*) Смесь утлеводородов предельных C6-C10 (1502*) Смесь утлеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Діметилбензол (349) Олотура 4 олот (11) окенд (Азота диокенд) (6) Олотура 5 олого (Олотура 1129,80123 олого олого (1504) Олотура 4 олого (1504) Олотура 5 олого (1505) Олотура 6 олого (1505) Олотура 6 олого (1505) Олотура 6 олого (1505) Олотура 7 олого (1505) Олотура 6 олого (1505) Олотура 7 олого (1 71		0.5260596	372115.442	0002
(1503*)			(1502*)			
Бензол (64) 0.002541 1797.41105 0002 18иметилбензол (смесь о-, м-, п- 180меров) (203) 0.0007986 564.900615 0002 180меров) (203) 0.0015972 1129.80123 0.002 129.80123 0.00				0.194568	137630.332	0002
Пиметилбензоп (смесь о-, м-, п- на помотров) (203) 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 0002 129,80123 129,80123 0002 129,80123						
1008 м/р Таур Сервиодеров (Дигидросульфид) (518) 0.0015972 1129.80123 0.002						
Метплбензол (349)				0.0007986	564.900615	0002
0108 м/р Таур Сероводород (Дигларосульфид) (518) 0.0002178 15.4063804 0002 (1502*) Смесь утлеводородов предельных СІ-С5 (1502*) 0.097284 68815.1659 0002 (1503*) Смесь утлеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0.0012705 898.705525 0002 (1503*) Бензол (64) 0.0012705 898.705525 0002 Диметинбензол (203) Метилбензол (349) 0.0003993 282.450308 0002 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 4) Азота (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Сера диоксид (Окись утлерода, Утарный таза) (584) О.02508333333 127.520759 0002 Утарный таза) (584) О.02508333333 127.520759 0002 М/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (6) 0.02508333333 127.520759 0002 Утарный таза) (584) О.025083333333 127.520759 0002 Утарный таза) (584) О.025083333333 127.520759 0002 О.111 м/р Таур				0.0017070	1100 00100	
Смесь утлеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь утлеводородов предельных C6-C10 (1503*) Ензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Метилбензол (349) Азота (IV) димскид (Азота оксид) (6) Сера димскид (Ангидрид серинстый, Серинстый газ. (27*) Метан (727*) Олобов 271,276055 Олобов 271,276		. —				
(1502*) Смесь углеродоров предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Олоотува (54,900615) Олоотува (54,900616) Олоотува (54,900616) Олоотува (54,900616) Олоо	0108	м/р Таур				
Смесь утлеводородов предельных C6-C10 (1503*)				0.2630298	186057.721	0002
(1503*) Бензол (64) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- диметилбензол (смесь о-, м-, п- диметилбензол (смесь о-, м-, п- диметилбензол (смесь о-, м-, п- диметилбензол (за) Метилбензол (0.007294	(0015 1(50	0002
Бензол (64) 0.0012705 898.705525 0002 0.0003993 282.450308 0002 0.0003993 282.450308 0002 0.0003993 282.450308 0002 0.0003993 282.450308 0002 0.0003993 282.450308 0002 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.0003993 0.00039333333 0.00039333333 0.0003933333 0.0003933333 0.0003933333 0.0003933333 0.0003933333 0.0003933333 0.0003933333 0.0003933333 0.0003933333 0.0003933333 0.00039333333 0.0003933333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.000039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333 0.00039333333				0.09/284	08813.1039	0002
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) 0109 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Метан (727*) Азот (II) оксид (Азота диоксид) (Азот (II) оксид (Азота диоксид) (Олобаза оксид) (Олоба				0.0012705	808 705525	0002
Нзомеров) (203) Метилбензол (349) 0.0007986 564.900615 0002 М/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Сера диоксид (Ангидрид сернистый,						
0109 Метилбензол (349) 0.0007986 564.900615 0002 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (6) 0.05336 271.276055 0002 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 0.002508333333 127.520759 0002 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0.02508333333 127.520759 0002 Метан (727*) 0.02508333333 127.520759 0002 Азот (II) оксид (Азота диоксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Углерод оксид (Окись углерода, Углерод оксид (Окись углерода, Углерод оксид (Окись углерода, Оксид (Окись углерод оксид) (Оксид (Азота диоксид) (Оксид (Азота диоксид) (Оксид (Азота диоксид) (Оксид (Азота диоксид) (Оксид (Азота оксид) (Оксид				0.0003773	202.430300	0002
0109 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 0002 0002 0002 Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002 Угарный газ) (584) Метан (727*) 0.02508333333 127.520759 0002 0110 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.02508333333 127.520759 0002 Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002 0111 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 0111 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота оксид) (6) 0.005336 271.276055 0002 0111 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Углерод оксид (Окись углерода, 0.				0.0007986	564.900615	0002
4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002 00	0109	м/р Tavp				
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 0002 Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002 Угарный газ) (584) Метан (727*) 0.02508333333 127.520759 0002 О110 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Угарный газ) (584) Метан (727*) 0.02508333333 127.520759 0002 О111 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 О111 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 Азот (II) оксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002		1 71				
Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) О110 М/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, О02508333333 О02508333333 О002508333333 О002508333333 О002508333333 О00260508333333			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.008671	44.0823589	0002
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) 0110 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Угарный газ) (584) Метан (727*) 0111 м/р Таур Опись углерод оксид (Окись углерода, угарный газ) (584) Метан (727*) Опись углерод оксид (Окись углерода, угарный газ) (584) Метан (727*) Опись углерод оксид (Окись углерода, угарный газ) (584) Метан (727*) Опись углерод оксид (Окись углерода, угарный газ) (584) Метан (727*) Опись углерод оксид (Окись углерода, угарный газ) (584) Опись углерод оксид (Окись углерода, угарный газ) (584) Опись углерод оксид (Окись углерода, угарный оксид) (4) Опись углерод оксид (Окись углерода, углерода, опись углерода, опись углерода, опись углерод оксид (Окись углерода, опись углерода, опись углерода, опись углерод оксид (Окись углерода, опись углерода, опись углерода, опись углерод оксид (Окись углерода, опись углерода, опись углерода, опись углерод оксид (Окись углерода, опись углерода, опись углерода, опись углерод оксид (Окись углерода, опись углерод оксид (Окись углерода, опись углерод оксид (Окись углерод окс			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,			0002
Угарный газ) (584) Метан (727*) 0110 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
Метан (727*) 0.02508333333 127.520759 0002 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.02508333333	127.520759	0002
0110 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002 Угарный газ) (584) Метан (727*) 0.02508333333 127.520759 0002 М/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Углерод оксид (Окись углерода, 0.025083333333 127.520759 0002						
4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Олибен (Азота оксид) (6) Азот (IV) диоксид (Азота диоксид) (Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Олибен (Азота оксид) (6)						
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода, Оловбата (Окись углерода,	0110	м/р Таур		0.05336	271.276055	0002
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) 0.02508333333 127.520759 0002 М/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002				0.000671	44.0000.500	0000
Угарный газ) (584) Метан (727*) 0111 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002 0.008671 44.0823589 0002 0.02508333333 127.520759						
0111 м/р Таур Метан (727*) 0.02508333333 127.520759 0002 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002				0.02508333333	127.520759	0002
0111 м/р Таур Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.05336 271.276055 0002 4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002				0.0250922222	127 520750	0002
4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, 0.008671 44.0823589 0002 0.02508333333 127.520759	0111	w/n Town				
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.008671 44.0823589 0002 Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002	0111	м/р гаур		0.03330	2/1.2/0033	0002
Углерод оксид (Окись углерода, 0.02508333333 127.520759 0002			1 /	0.008671	44 0823589	0002
			Угарный газ) (584)	0.0253055555	127.020707	0002

TOO «KAZPETROL GROUP (KA3ПЕТРОЛ ГРУП)»

1	İ	Метан (727*)	0.02508333333	127.520759	0002
6001	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6003	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6005	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6007	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6020	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6024	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6025	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6026	A3C	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.309		0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1143		0001
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.01143		0001
		(460)			
		Бензол (64)	0.01051		0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.001325		0001
		изомеров) (203)			
		Метилбензол (349)	0.00992		0001
6007	/ 75	Этилбензол (675)	0.000274		0001
6027	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0001
6028	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6029	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0001
6032	м/р Таур	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.000004998 0.006035918		0001 0001
		(1502*)			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00223244		0001
		Бензол (64)	0.000029155		0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.000009163	0001
		изомеров) (203)	0.000007103	0001
		Метилбензол (349)	0.000018326	0001
6033	м/р Таур	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004998	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.006035918	0001
		(1502*)		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00223244	0001
		(1503*)		
		Бензол (64)	0.000029155	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.000009163	0001
		изомеров) (203)		
		Метилбензол (349)	0.000018326	0001
6039	КРС	Железо (II, III) оксиды (в пересчете	0.00275	0001
		на железо) (диЖелезо триоксид, Железа		
		оксид) (274)	0.000401	0001
		Марганец и его соединения (в	0.000481	0001
		пересчете на марганца (IV) оксид) (
		327)	0.00222	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0.00333	0001
		4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000542	0001
		Фтористые газообразные соединения /в	0.000342	0001
		пересчете на фтор/ (617)	0.000111	0001
6047	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0001
0017	mp rujp	(1502*)		0001
6048	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0001
		(1502*)		
6049	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0001
		(1502*)		
6050	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0001
		(1502*)		
6051	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0001
		(1502*)		
6052	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0001
		(1502*)		
6127	A3C	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000427	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.00152	0001
	1	Углеводороды предельные С12-С19 (в		1

TOO «KAZPETROL GROUP (KA3IIETPOJI [PYII])»

		пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)		
6150	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0001
6152	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0001
6153	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0001
6154	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0001
6155	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0001
6156	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6157	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6158	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6160	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6161	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6162	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6163	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6164	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6165	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6166	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6167	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0001
6301	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6302	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001

6303	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0001
6304	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0001
6305	м/р Таур	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000004998 0.006035918	0001 0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00223244	0001
		Бензол (64)	0.000029155	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.000009163	0001
		изомеров) (203)		
		Метилбензол (349)	0.000018326	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0001
6401	м/р Таур	Метанол (Метиловый спирт) (338)		0001
	1 11	Сольвент нафта (1149*)		0001
6402	м/р Таур	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0001
		(1502*)		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0001
		(1503*)		
		Бензол (64)		0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0001
		изомеров) (203)		
		Метилбензол (349)		0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

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

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

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- 1. Экологический кодекс РК №400-VI 3РК 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.