

**ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ»
ИП «ЭКО-ОРДА»**

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
ТОО СП «Куатамлонмунай»

Янь Сяоцзюнь
«___» _____ 2025 год



ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ)
для ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ»
на 2026 год

Директор
ИП«ЭКО-ОРДА»



Әбдиев С. Б.

г.Кызылорда, 2025г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнитель:	Должность:
Әбдиев С.Б.	Директор
Адрес предприятия:	
Местонахождение - г.Кызылорда, мкр-н Сырдария, 20/39	
Контакты:	
Тел.:+77777851346	
Государственная лицензия:	
Государственная лицензия 02468Р выдана МЭРКот 08.04.2019 года на выполнение работ и услуги в области охраны окружающей среды, приложение к лицензии №19008099 на природоохранное нормирование и проектирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.	

АННОТАЦИЯ

В настоящем проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами месторождения Коныс, Бектас ТОО СП «Куатамлонмунай», расположенный в Сырдарьинском районе Кызылординской области и даны предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) на 2026 год.

Целью настоящей работы является определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ в атмосферу источниками предприятия, разработка нормативов НДВ и мероприятий по контролю экологической ситуации в зоне влияния, а также охраны поверхностного слоя земли, поверхностных и подземных вод от загрязнения.

С истечением срока Экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ21VCZ03444192 с периодом действия с 08.11.2024 года по 31.12.2025 года, разработан проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ, в котором содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами месторождения Коныс и Бектас ТОО СП «Куатамлонмунай» на 2026 год, также с изменением условий природопользования.

Основанием для разработки проекта НДВ на 2026 год являются:

- Контракт на недропользование гос.регистрационный №5378-УВС от 01.11.2024г. со сроком действия Контракта с учетом продления периода добычи на 25 лет до 04.11.2049 года.
- Программа развития переработки сырого газа месторождений Коныс и Бектас с технологическими показателями по месторождению Коныс-Бектас на 2026г. ТОО СП «Куатамлонмунай»;
- Протокол Рабочей группы по выработке предложений по утверждению Программы развития переработки сырого газа для месторождения Коныс Бектас;
- Разрешение на сжигание сырого газа в факелах.

Проект нормативов допустимых выбросов включает в себя: общие сведения об операторе; характеристику технологии производства и технологического оборудования (описание выпускаемой продукции); краткая характеристика существующих установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективность работы; оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования; параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; характеристика аварийных и залповых выбросов; перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу; метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере месторождения; результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития; ситуационные карты-схемы с нанесением на них изолиниями расчетных концентраций; предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту; мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

Основными источниками выбросов вредных веществ на месторождении являются:

- неорганизованные источники: эксплуатационные скважины, групповая замерная установка, нефте и газосепараторы, концевая сепарационные установки, дренажи, насосные установки, отстойники - утечка вредных веществ в атмосферу через неплотности сальниковых уплотнений, предохранительных клапанов, фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры; неорганизованный площадной источник электро - газосварочные посты – выбросы происходят при работе аппаратов;

Согласно требованиям «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» утвержденные приказом Министерства по инвестициям и развитию РК от 30.12.2014г. №355, для обеспечения безопасной эксплуатации разработки нефтегазовых месторождений, не допускается эксплуатация технологического оборудования до устранения неисправностей. За счет герметизации неплотности ЗРА и ФС в атмосферу исключается выделение углеводородов и не подлежит нормированию. Нормативы выбросов загрязняющих веществ на 2024 год представлены без источников ЗРА и ФС.

- организованные источники: котельная, печи подогрева нефти, дизельные двигатели для генераторов, сварочный передвижной агрегат - выбросы загрязняющих веществ в атмосферу производятся от дымовых и выхлопных труб; станки по обработке металлических деталей и химическая лаборатория – выброс осуществляется через вентиляционную систему; резервуары для нефти, нефтеналивной стояк, емкости для топлива - вредные вещества выделяются в атмосферу через дыхательные клапана;

- передвижные источники выбросов – спецтехника и автотранспорт.

Согласно п.24 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 года № 63, валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.

По результатам инвентаризации на 2026 год в целом на предприятии насчитывается **274 источников выбросов вредных веществ в атмосферу**, из них организованных-183, неорганизованных - 2, ЗРА и ФС- 43, в резерве – 41.

Согласно приведенным расчетам от промышленных площадок ТОО СП «Куатамлонмунай» в атмосферный воздух от стационарных источников выбрасываются загрязняющие вещества 22 наименований, с 2 по 4 класс опасности.

Нормативы выбросов в атмосферу установлены с учётом фактической максимальной нагрузки оборудования за последние 2-3 года. Разрешенные и фактические выбросы загрязняющих веществ по м/р Коныс, Бектас за последние 3 года, включительно 2024 год приведена в таблице 1:

Таблица 1.

Выбросы по годам/ т/год	2023г.	2024г.	2025г.
Разрешенный	911,75	634,06778 тонн (на 309 дней 2024г.)	555,2
Фактический	671,2	614,05 тонн	221,61717651 тонн (первое полугодия)
Разница, % +/-	- 26,4	-3,16	-

Данные по добыче и использованию попутного нефтяного газа на собственные нужды

Показатели	За 2024г.	за аналогичный период прошлого года	Уменьшение (-) Увеличение (+)
Добыча нефти, тыс.тн	93,2334	103,924	- 9,33
Добыча газа, млн.м ³	16,454727	18,242180	- 9,8
Всего утилизировано, млн.м ³ , из них:			
-использование на собственные нужды, млн.м ³	14,742478	16,961235	- 13
-закачка в пласт, млн.м ³	1,503200	1,051815	+ 42,9
-выработка электроэнергии, и т.д., млн.м ³	6,801240	8,832750	- 23
- сожжено газа (сырого и товарного газа) млн.м ³	-	-	-
- сожжено газа на факелах, млн.м ³	0,185819	0,202546	- 8,26
% утилизации	99%	99%	

Общий валового выброса загрязняющих веществ в атмосферу составляет:

- на 2026 год - 72,888 г/с, 479,615 т/год.

Из-за вышеуказанных причин годовые фактические выбросы ЗВ оказались меньше, чем установленные годовые нормативные выбросы ЗВ, из-за снижения объема газодобычи в месторождениях Коныс и Бектас.

Результатам анализа количества выбросов загрязняющих за последние 3 года показывают, что фактические выбросы не превышают нормативные показатели.

Максимально-разовые и средне-суточные допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не должны превышать ПДК, установленных в требовании приказа Министра национальной экономики РК «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.2015г.

При разработке проекта нормативов НДВ использованы санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚРДСМ-2. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447, согласно, которому месторождения Коныс и Бектас относятся к I-ому классу опасности с СЗЗ - **1000м.**

По определению категории объекта головной офис предприятия относится к IV категории опасности. В связи с этим не включены нормативы эмиссий в данном проекте.

Для проведения расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу использован программный комплекс «ЭРА», версия 3.0, НПО «Логос», г. Новосибирск, согласованный с ГГО имени Воейкова, г.Санкт-Петербург и МООС Республики Казахстан. Расчет рассеивания в приземном слое атмосферы показал, что превышение ПДК не наблюдается на границе санитарно-защитной зоны месторождений Коныс и Бектас.

Нормативы НДВ устанавливаются на 2026 год и подлежат пересмотру (переутверждению) при изменении экологической обстановки в регионе, появлении новых и уточнении параметров существующих источников загрязнения окружающей природной среды в местных органах по контролю за использованием и охраной окружающей среды.

СОДЕРЖАНИЕ

	АННОТАЦИЯ	3
	ВВЕДЕНИЕ	6
1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЕ ОБ ОПЕРАТОРЕ	7
1.1	Почтовый адрес оператора	7
1.2	Карта схем объекта	8
1.3	Ситуационная карта-схема района	9
2.	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ	11
2.1	Климатические условия	11
2.1.1	Атмосферный воздух	11
3.	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОМПОЩАДОК МЕСТОРОЖДЕНИЯ КОНЫС И БЕКТАС, КАК ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	14
3.1	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы ТОО СП «Куатамлонмунай»	17
3.2	Характеристика залповых выбросов	28
3.3	Перспектива развития предприятия	30
3.4	Передвижные источники выбросов	31
3.5	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год) принятых для расчета НДВ	32
3.6	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	33
3.7	Проведение расчетов и определение предложений нормативов НДВ	140
3.7.1	<i>Расчет приземных концентраций</i>	142
3.7.2	<i>Предложения по установлению нормативов НДВ</i>	145
3.7.3	<i>Размер санитарно-защитной зоны</i>	146
3.8	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ПРИ НМУ	163
3.8.1	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ НАСЕЛЕНИЯ ОТ ВОЗДЕЙСТВИЯ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ХИМИЧЕСКИХ ПРИМЕСЕЙ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	164
3.9	ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ	170
4.	ФИЗИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ И РАДИАЦИОННАЯ ОБСТАНОВКА	203
4.1	ФИЗИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ	205
4.2	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ШУМА	210
4.3	МЕРОПРИЯТИЯ ПО СМЯГЧЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ	224
4.4	РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	228
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	
	ПРИЛОЖЕНИЕ	
П-1	Копия лицензии поставщика	
П-2	Сведения о фоновой концентрации	
П-3	Исходные данные Заказчика	

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых воздействий (НДВ) для ТОО СП «Куатамлонмунай» на 2026 год разработан на основании договора заключенный между ТОО СП «Куатамлонмунай» и ИП «ЭКО-ОРДА».

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 загрязнения.

При выполнении настоящей работы проведена инвентаризация источников выбросов в соответствии с требованиями «Инструкция по инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу» (РНД211.1.02.03-97), также разработка данного проекта осуществлялась в соответствии со следующими нормативными документами:

- «Экологический кодекс РК» № 400-VI ЗРК от 02.01.2021г.;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
- РНД211.2.02.02-97 «Рекомендациями по оформлению и содержанию проекта нормативов ПДВ для предприятий»;

Расчетные формулы, используемые при определении мощности выбросов вредных веществ и их концентрации в атмосферном воздухе, а также термины и условные обозначения, применяемые в прилагаемых таблицах, приняты в соответствии с региональными и отраслевыми методиками, утвержденными в Республике Казахстан.

Юридические адреса сторон:

Заказчик:

120008, Республика Казахстан,
г.Кызылорда, ул. А. Иманова,
здание №108Г
ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ»
тел: +7(7242)235600
факс: +7(7242)237621

Исполнитель:

120000, Республика Казахстан,
Юр.адрес: г.Кызылорда,
мкр. Сырдария, № 20/39.
ИП «ЭКО-ОРДА»
Телефон: +7777783 14 36
e-mail: ecoorda@bk.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1. Почтовый адрес оператора

Полное и сокращенное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью совместное предприятие «Куатамлонмунай».

Юридический адрес оператора: РК, 120008, Кызылординская область, г.Кызылорда, ул.Амангельды Иманова, здание №108Г.

Фактический адрес расположения объекта: РК, Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Коныс и Бектас.

Электронный адрес: kuatamlonmunai@kuatamlommunai.kz.

Тел.: 8(7242)23-56-00

Факс: 8(7242) 23-29-87

БИН: 941040001050

Вид основной деятельности: добыча и подготовка нефти на месторождении Коныс, Бектас.

Форма собственности: частная

Месторождения Коныс и Бектас. . Нефтегазовые месторождения Коныс и Бектас входят в состав нефтегазоносных структур ЮжноТоргайского прогиба.

В географическом отношении месторождения Коныс и Бектас расположены в Сырдарьинском районе, Кызылординской области на приграничной территории с Карагандинской областью, в зоне северных континентальных пустынь и приурочена к поверхности обширной озерной котловины.

Район без водных артерий и постоянных населенных пунктов. Железнодорожные станции Жусалы и Жалагаш расположены в 150–200 км. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (130 км), Жусалы (140 км), Карсакпай (180 км) и пос.Сатпаево (250 км). Расстояния до областных центров г.Кызылорда и г.Жезказган составляют 140 км и 290 км, соответственно. На расстоянии 230 км к востоку от месторождений проходит нефтепровод Омск – Павлодар – Шымкент, а в 20 км к северо-востоку проходит ЛЭП Жусалы–Байконур.

На предприятии функционируют замерные установки (ЗУ) с помощью которых осуществляется сбор добываемой водо-газонефтяной жидкости с куста скважин, замер добытых нефти и газа и транспортировка жидкости и газа для дальнейшей подготовки на ГУ Южный Коныс, ГУ Бектас и ЦППНГ.

Попутный нефтяной газ месторождения Бектас, отделенный при сепарации продукции, по газовому коллектору транспортируется на ЦППНГ.

Оператор относится к I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду согласно решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выданного Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля от 21 сентября 2021 г. (приложение).

ТОО СП «Куатамлонмунай» имеет транспорт и спецтехнику из 60 единиц, в том числе:

- автотранспорт на бензине - 20 единиц;
- дизельный автотранспорт - 65 единиц.

1.2. Карта схема объекта

Ситуационная карта-схема расположения месторождений Коныс – Бектас приведена на рисунке 1.1, ЦППНГ- на рисунке 1.2.

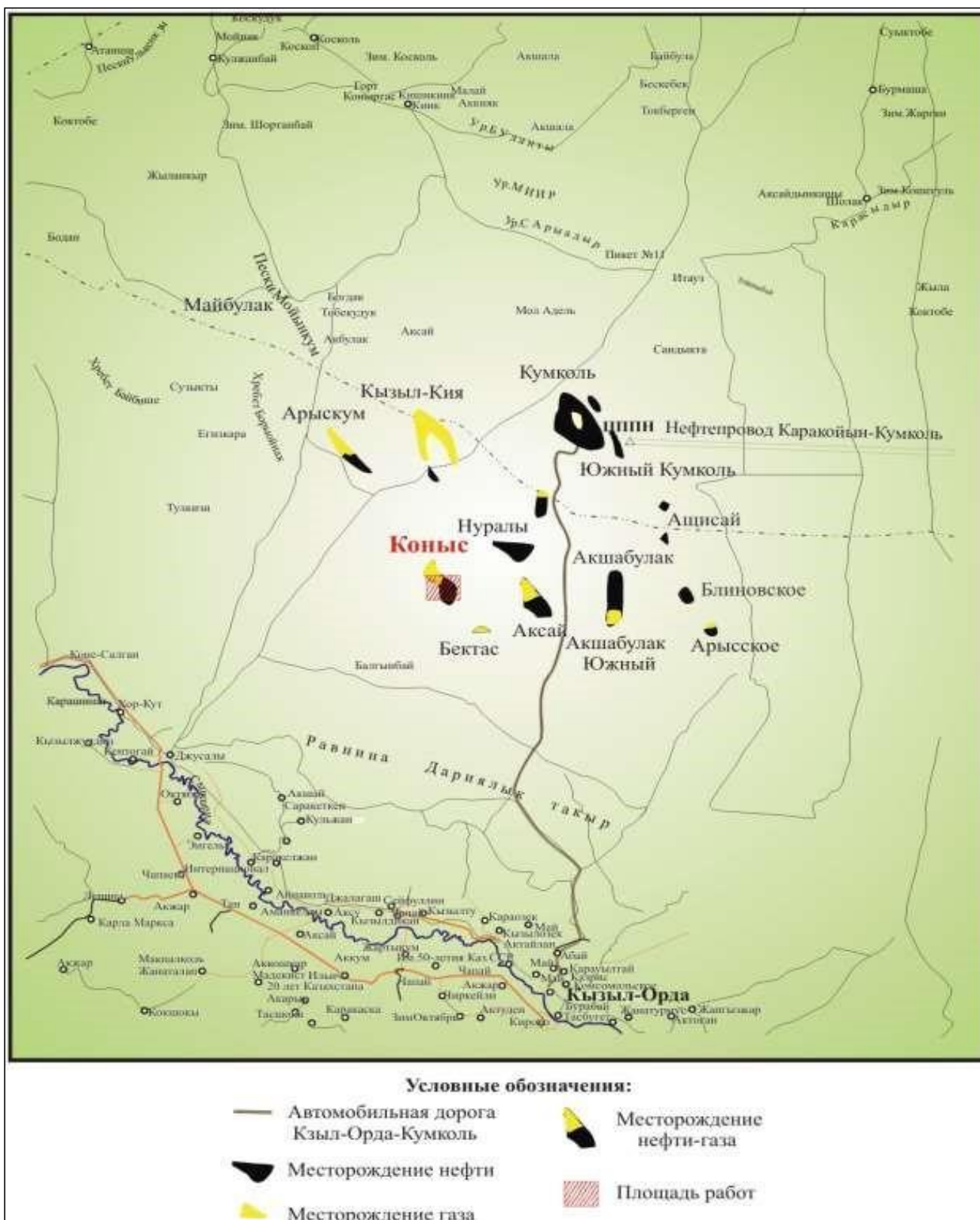


Рис.1. – Обзорная карта схема месторождений Коныс и Бектас

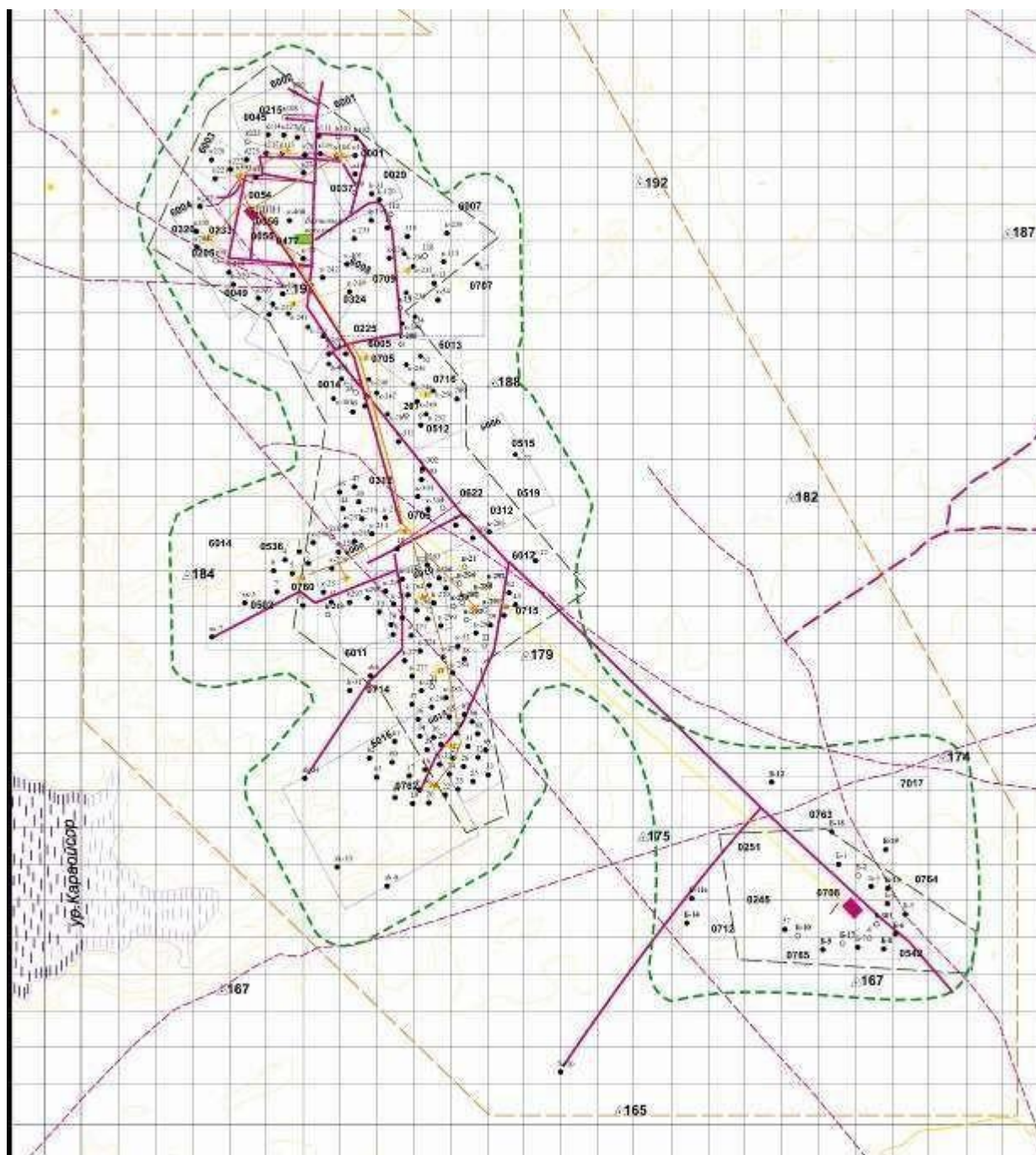


Рис.1.1.- Ситуационная карта-схема расположения месторождений Коньес – Бектас с нанесенными на нее источниками загрязнения атмосферы и санитарно-защитной зоной.

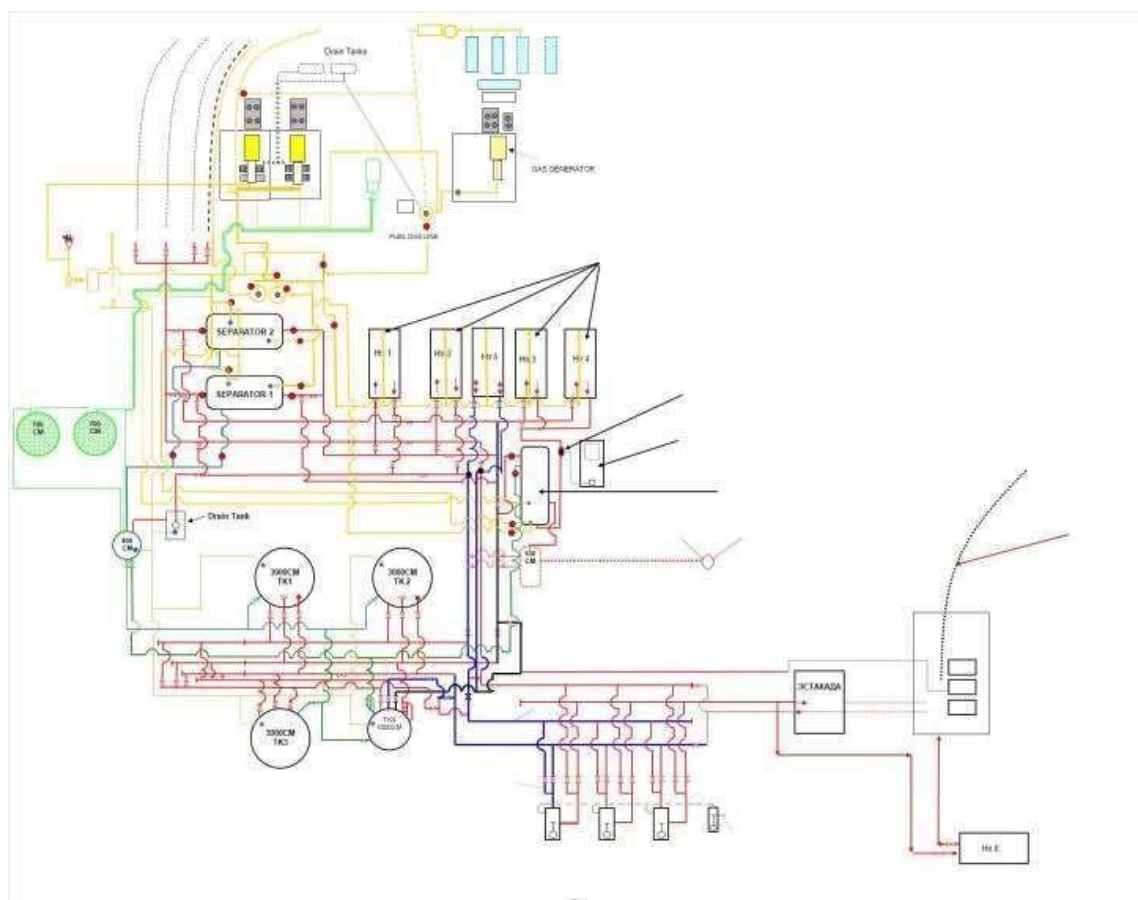


Рис. 1.2.Схема расположения источников выбросов ЦППН на м/р Конус

1.3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

1.3.1. Климатические условия

Климат района-резкоконтинентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (10 мм в год) и засушливым летом. Максимальные температуры летом плюс 30...35⁰С, минимальные зимой минус 38...40⁰С.

Характерны сильные ветры: летом-западные и юго-западные, в остальное время года -северные и северо-восточные. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время часто метели и бураны.

Годовое количество осадков до150 мм, выпадающих в основном, в зимнее - весенний сезон.

1.3.2. Атмосферный воздух

Температурный режим.

Зима-умеренно холодная, малоснежная и короткая. Устойчивые морозы наблюдаются со второй половины ноября до конца февраля. В зимние месяцы возможны оттепели, с повышением температуры воздуха до 10⁰С.

Весна продолжается с середины марта до середины мая, теплая с неустойчивой погодой. По ночам до середины апреля обычно заморозки. В весенние месяцы выпадает наибольшее количество осадков в виде дождей.

Лето – сухое, жаркое и продолжительное (середина мая – середина сентября). Дожди кратковременные, ливневого характера, бывает очень редко, преимущественно в июне. Относительная влажность воздуха днем падает до 30%, ночью около 56%. Летом часто суховей, во время которых возникает явление мглы, когда видимость не превышает 1 км, а иногда снижается до нескольких сотен метров.

Осень (сентябрь-первая половина ноября) в первой половине теплая, во второй прохладная. В конце сентября начинаются ночные заморозки.

Влажность воздуха

В летнее время сильная жара в сочетании с частыми ветрами осушает нижние слои атмосферы, в результате чего создается большой дефицит влаги, достигающей 25-28 миллибар. Дефицит влаги обуславливает интенсивное испарение с водной поверхности и грунтовых вод в местах не глубокого залегания. Испарение с открытой водной поверхности составляет 1478 мм, испарение с поверхности почвы – 100 мм в год. Среднегодовая влажность воздуха составляет 56%, ее наибольшее значение достигается в холодное время года (78%), с ростом температуры влажность воздуха падает до 38%.

Снежный покров.

Устойчивый снежный покров наблюдается не каждый год, его высота редко превышает 15 см. Продолжительность периода с устойчивым снежным покровом – 51...60 дней, сход снежного покрова происходит в марте.

Ветер.

Господствующими направлениями ветра в районе являются восточные, северо-восточные ветры, со средней скоростью 4,5 м/с. Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штиля по данным метеостанции Жусалы отражена на рисунке 2.1.

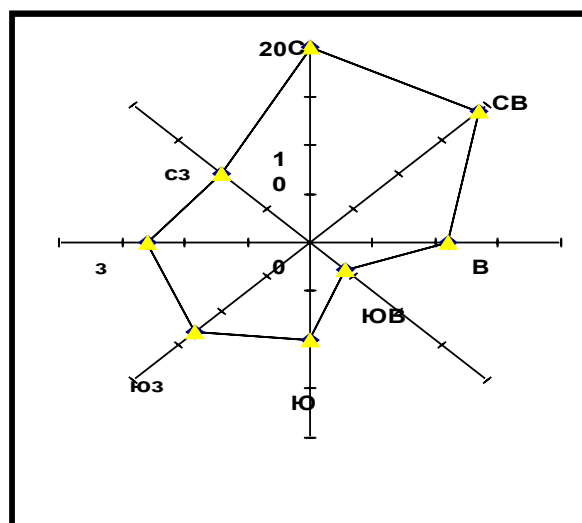


рис.1.3.1.- Среднегодовая роза ветров.

Атмосферные осадки. Засушливость - одна из отличительных черт климата района. Осадков выпадает очень мало и они распределяются по сезонам года крайне неравномерно: 60% всех осадков приходится на зимне-весенний период. Осадки летнего периода не имеют существенного значения, как для увлажнения почвы, так и для развития культурных растений.

Снежный покров незначителен и неустойчив; образуется он во второй - третьей декаде декабря. Средняя высота его 10...25 см. Устойчиво снег лежит 2,5 месяца. Средние запасы воды в снеге составляют 30...60 мм.

Изучаемый регион отличается ярко выраженной засушливостью с годовым количеством осадков 130...137 мм. Количество осадков убывает с севера на юг и составляет на севере 137 мм, на юге-130мм.

Характер годового распределения месячных сумм осадков также неоднороден: летом 4...6 мм, зимой 15...17 мм. Осадки ливневого характера с грозами и градом наблюдаются в теплое время года. Зимой ливневые осадки наблюдаются значительно реже.

Снежный покров является фактором, оказывающим существенное влияние на формирование климата в зимний период, главным образом, вследствие большой отражательной способности поверхности снега. Небольшое количество солнечной радиации, поступающей зимой на подстилающую поверхность, почти полностью отражается.

В холодный период наблюдаются туманы, в среднем их бывает 18...27 дней в году.

Характеристика климатических, метеорологических условий и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (СНиП 2.01.01.-82) представлены в таблице 2.1.

Таблица 1.3

Климатические характеристики района расположения контрактной территории

Наименование	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	200
Коэффициент рельефа местности	1.0
Средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца, С	27.8
Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца	-10.8
Средняя роза ветров, % м/с,	
С	20.0
СВ	19.0
В	11.0
ЮВ	4.0
Ю	10.0
ЮЗ	13.0
З	13.0
СЗ	10.0
Скорость ветра(V^*), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	6.0

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОМПЛОЩАДОК МЕСТОРОЖДЕНИЯ КОНЫС И БЕКТАС, КАК ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Для сбора и транспортировки нефти на месторождении Коныс и Бектас проложена лучевая герметизированная напорная система сбора продукции скважин. В настоящее время на месторождении уже обустроены следующие объекты сбора и подготовки добываемой продукции:

- Выкидные трубопроводы;
- Замерные установки (ЗУ);
- Трубопроводы от ЗУ до ГУ, ЦППНГ;
- Групповая установка (ГУ Южный Коныс);
- Цех подготовки и перекачки нефти, газа (ЦППНГ);
- Магистральный нефтепровод (МН) «Коныс-Кумколь»;
- Пункт сдачи нефти (ПСН).

В основу технологической схемы сбора нефти заложена однетрубная герметизированная система выкидных линий, представляющих собой индивидуальные для каждой скважины трубопроводы, соединяющие устье с блоком входных манифольдов объекта подготовки нефти. На каждой скважине предусматривается размещение устьевого оборудования, путевой подогреватель, сепаратор. Все скважины снабжены выкидными линиями диаметром 89 мм, по которым добываемая продукция поступает на ЗУ, где производится индивидуальный поочередный замер дебита скважин и добываемого газа, нагрев нефти и ее дальнейшая транспортировка до ЦППНГ (или до ГУ). Печь нагрева нефти на замерных установках работает на попутном газе, выделившемся в сепараторе, установленном на ЗУ и рассчитанном на объем продукции одной скважины.

Все трубопроводы от устьев скважин до ЗУ выполнены из труб стальных бесшовных, из углеродистой стали (API 5L X42) с фаской, с использованием 3-х слойной полиэтиленовой изоляции (API 5L X42, BE, 3PE), способ укладки – подземно, на глубине 1,8-2,0м, ниже глубины промерзания грунта.

На месторождении Коныс для промежуточного учета добываемой нефти установлены замерные установки. На каждой замерной установке предусматривается размещение групповой замерной установки типа «Спутник», путевого подогревателя, камеры пуска скребка и дренажной емкости. Добытая со скважин нефтяная смесь по выкидным линиям поступает, для замера ее количества, на замерную установку «Спутник». После учета ее количества, она отправляется на путевой подогреватель и далее отправляется в трубопровод. Для очистки внутренней поверхности труб от парафинистых отложений и грязи, на замерных установках установлены камеры пуска средств очистки.

Для сбора дренажа и утечек от замерной установки, путевого подогревателя и камеры СОД предусмотрены дренажные ёмкости объемом $V=8\text{м}^3$ и $V=10\text{м}^3$, с откачкой дренажа в передвижную ёмкость.

Вся продукция, добываемая на месторождении Коныс и Бектас проходит подготовку на обустроенном ЦППНГ. Технология в соответствии с техническими решениями предусматривает сепарацию, нагрев нефти, хранение в резервуарном парке, откачку потребителю магистральными винтовыми и центробежными насосами через нефтепровод Коныс-Кумколь и далее по маршруту Атасу или ПКОП (Шымкентнефтьоргсинтез). Энергоснабжение промысла осуществляется из своего источника электроэнергии – газопоршневых установок (ГПУ-13 ед) мощностью 1 МВт. Существующая схема системы сбора и транспорта добываемой продукции месторождения Коныс на 01.01.2024г. представлена на рисунке 2.1.

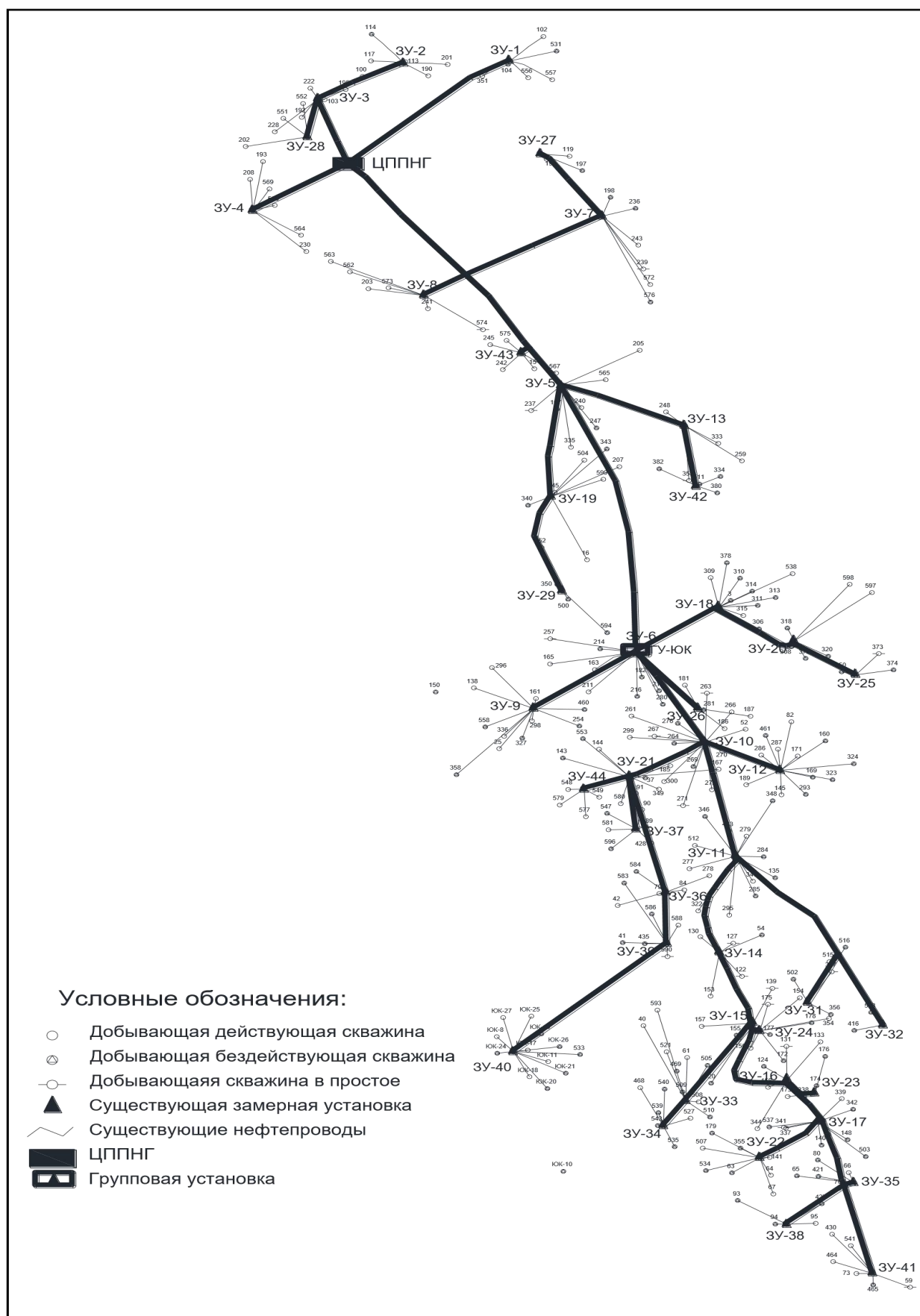


Рис. 2.1. – Существующая схема системы сбора и транспорта добываемой продукции м/р Коньсы.

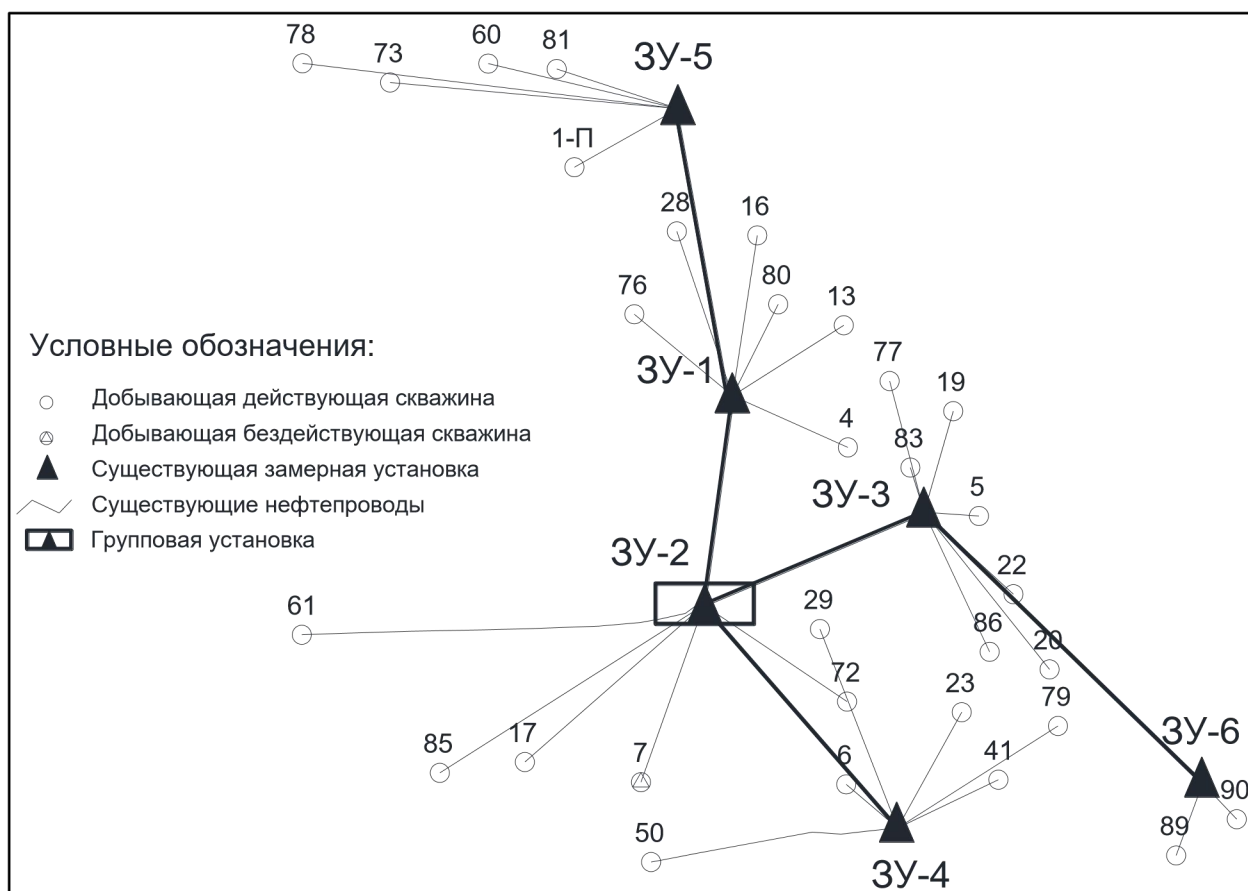


Рис. 2.2. – Существующая схема системы сбора и транспорта добычаемой продукции м/р Бектас.

2.1. Существующая система подготовки и сдачи продукции скважин

Групповая установка ЮК (ГУ-Южный Коныс)

Групповая установка предназначена для сбора, замера и транспорта продукции скважин до пункта подготовки нефти, а также для разделения жидкости и газа. Подключение скважин к ГУ осуществляется по лучевой схеме по территориальному принципу без учета принадлежности к объектам разработки.

На ГУ предусмотрен замер дебита скважины, 1-ая ступень сепарации, подогрев нефти и раздельный транспорт нефти и газа. Нефть накапливается в емкости РВС-2000 м³ (в количестве 2 ед.), а газ транспортируется по самостоятельному трубопроводу на объект подготовки.

Технологический процесс характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла. Весь технологический комплекс выполнен на основе строительно – технологических блоков, оснащенных во всех необходимых случаях приборами контроля и регулирования и системами автоматизации, являющимися частью общей системы автоматического управления ГУ.

В состав сооружений ГУ входят следующие площадки:

- Площадка емкостного сепаратора НГС объемом 25 м³ – 2шт.;
- Насосы DY 125/70/4 – 3 шт.;
- Насос DY 125/70/10 -- 1 шт.
- Насосы DY 65-50 – 1 шт.;
- Площадка вертикального сепаратора;
- Площадка подогревателя нефти ПП-0,63 - 4 шт.;

- Площадка дренажной емкости ЕПП – 10 м³;
- Площадка дренажной емкости ЕПП – 63 м³;
- Площадка факела;
- Площадка приема и запуска скребка;
- Резервуар вертикальный стальной РВС-2000 – 2шт.

Расчетная производительность ГУ – 2500 м³/сут по жидкости, количество отсепарированного газа определяется величиной газового фактора нефти.

Технологический процесс осуществляется следующим образом: газожидкостная смесь от эксплуатационных скважин по выкидным линиям поступает на групповую установку под собственным давлением. Удаленные скважины предварительно подключаются к замерным установкам (ЗУ), которые в свою очередь подключаются к ГУ.

Жидкость со скважин и ЗУ поступает в нефтегазовые сепараторы (параллельно на 2 сепаратора), где происходит разделение на газ и жидкость. Газ через газовый скруббер направляется на ЦППНГ, а жидкость предварительно подогревается и поступает параллельно на РВС-2000 м³ (2 ед). С РВС-2000 м³ жидкость поступает на насосы перекачки нефти предварительно нагреваясь в печах подогрева, после чего транспортируется на ЦППНГ.

На ГУ предусмотрен замер дебита скважины, 1-ая ступень сепарации, отвод газа в газосборную систему, подогрев жидкости в путевой подогреватель ПП-0.63, а также слив сточных вод и откачка в систему нефтесбора для дальнейшего транспорта на ЦППНГ.

На случай создания аварийных ситуаций (в газовом коллекторе) на ГУ предусмотрена дренажная емкость и факел для сжигания газа.

Для повышения надежности работы, газовая линия непосредственно обустроена вертикальным сепаратором (конденсатосборник), герметично обвязанным с дренажной системой. На участках газовых линий от сепараторов до печей подогрева ПП-0,63 дополнительно обвязан понижающий редуктор.

Технологическая схема ГУ Южный Коньс представлена на рисунке 2.3.

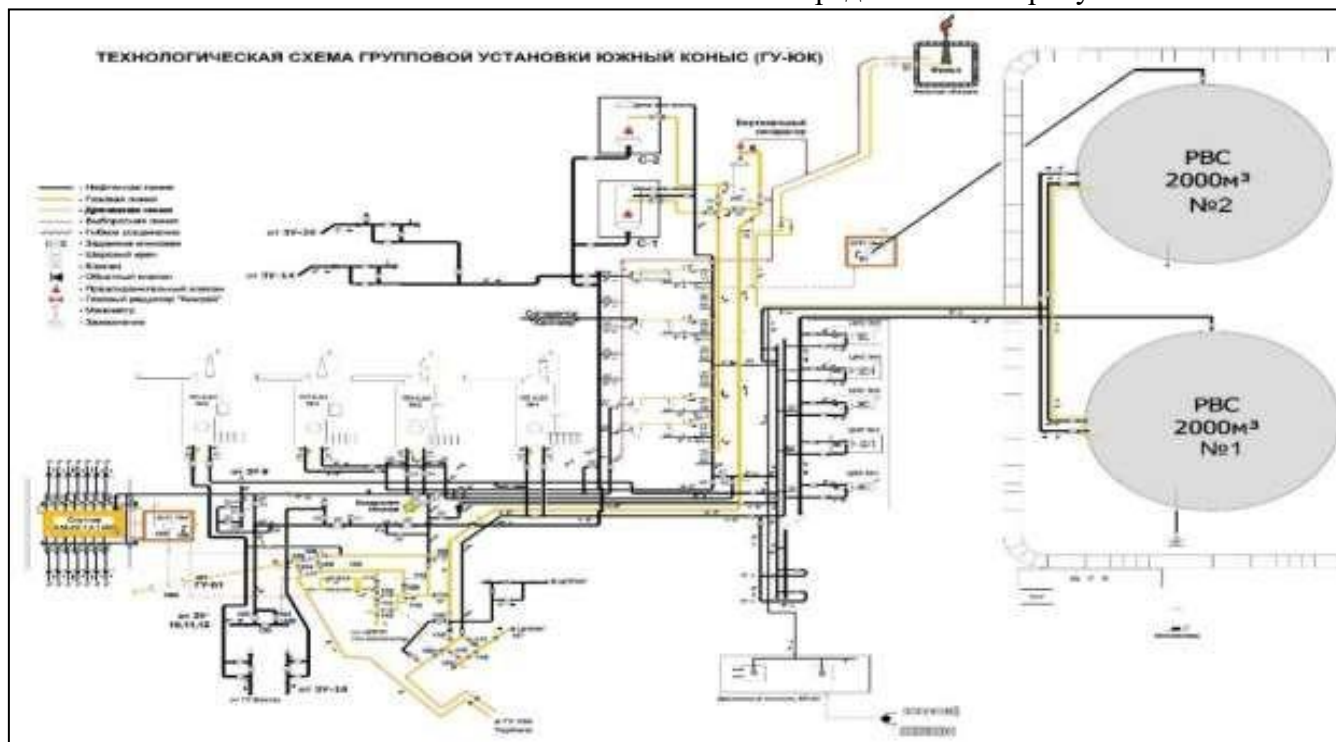


Рис. 2.3.- Технологическая схема ГУ Южный Коньс

Цех подготовки и перекачки нефти и газа (ЦППНГ)

Цех подготовки и перекачки нефти и газа предназначен для приема добываемой жидкости с близлежащих замерных установок и групповой установки Южный Коныс, разделения нефти, пластовой воды и газа, подготовки нефти до товарного качества, а также для подготовки и очистки пластовой воды от остаточной нефти.

В ЦППНГ входит следующее оборудование:

- пункт приема скребка;
- трехфазный сепаратор V-25 м³ – 2 шт.;
- трехфазный V-50м³, (концевая сепарационная установка (КСУ)) – 1 шт.;
- трехфазный сепаратор V-50м³ DWELL-LTD – 3 шт.;
- газовый вертикальный сепаратор “ГС-2-2,5-1200-2-И”, V-4м³;
- газоочистное устройство 2013FL-MP005, V-10 м³;
- печь косвенного подогрева BSS-HJ2500-Y/4.0-G – 4 шт.;
- печь подогрева трубопровода Коныс-Кумколь ПП-0,63 – 3 шт.;
- дренажная емкость V-100м³ – 1 шт.;
- дренажная емкость V-12,5м³ – 4 шт.;
- дренажная емкость V-5м³ – 2 шт.;
- дренажная емкость V-10м³ – 1 шт.;
- дренажная емкость V-30м³ – 1 шт.;
- дренажная емкость V-8м³ – 1 шт.;
- РВС (резервуар вертикальный стальной) для нефти V-5000м³ – 2 шт.;
- РВС (резервуар вертикальный стальной) для нефти V-3000м³ – 3 шт.;
- РВС (резервуар вертикальный стальной) для нефти V-1000м³ – 1 шт.;
- РВС (резервуар вертикальный стальной) для нефти V-400м³ – 1 шт.;
- РВС (резервуар вертикальный стальной) для пластовой воды V-1000м³ – 1 шт.;
- факельная стойка – 1 шт.;
- печь подогрева воды УН-0,2 – 2 шт.;
- печь подогрева газа для ГПУ НЖ 200-Н/10 Q – 2 шт.;
- печь подогрева газа для ГПУ JM-CHJ400-Q/15.0-Q – 2 шт.;
- вертикальные дренажные насосы 12НА-22х6 – 1 шт.;
- вертикальные дренажные насосы ВНД 100/100 – 1 шт.;
- нефтяные насосы (бустерные) СРКЕ 80-250 – 3 шт.;
- насосы для нефтепровода Коныс-Кумколь DLH12DHST-400AJ – 3 шт.
и DY85-80A*8 – 2 шт.;
- УПВ (установка очистки пластовой воды) КАМ-500 – 1 шт.;
- насосы для откачки пластовой воды из РВС – 2 шт.;
- насосы для закачки воды в пласт НБ-125 – 2 шт.;
- газокompрессорная станция марки WAUKESHA, производительностью 200000м³/сут – 3 шт.;
- газовый генератор для выработки электроэнергии 850 кВт – 1 шт.;
- нефтеналивная эстакада для нефтевозов – 1 шт.;
- блок дозирования реагента БДР – 1 шт.;
- насосы буровые марки НБ-125 для системы ППД – 2 шт.

Технологическая схема ЦППНГ представлена на рисунке 2.4.

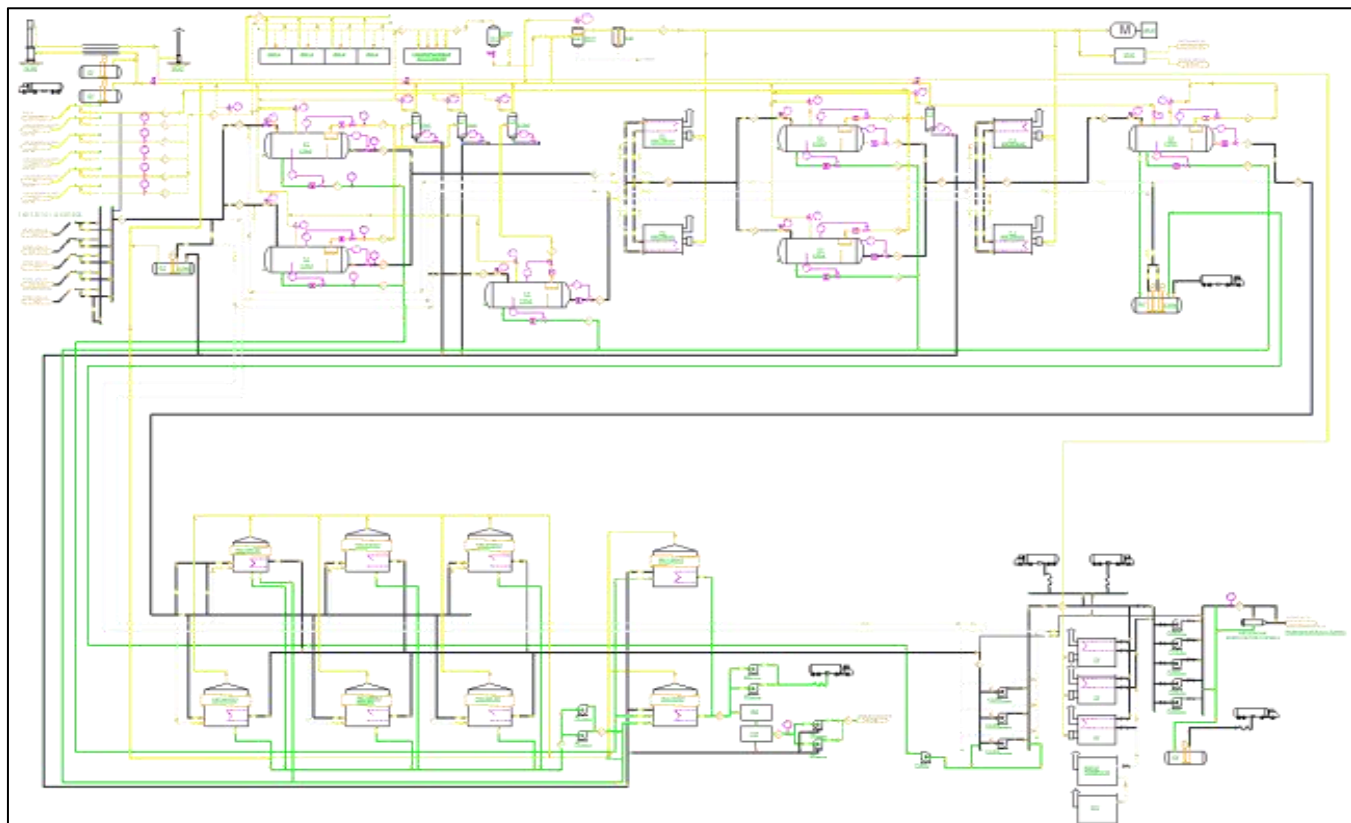


Рисунок 2.4. – Технологическая схема ЦППНГ месторождения Коныс

Технологический процесс на ЦППНГ осуществляется следующим образом:

Вся добытая жидкость месторождений Коныс и Бектас поступает по закрытой нефтесборной системе на ЦППНГ. В цехе подготовки нефти происходит разделение нефти, пластовой воды и попутного газа, подготовка нефти до товарного качества для ее реализации, а также подготовка (очистка) пластовой воды от остаточной нефти для дальнейшей отгрузки на БКНС-СК и БКНС-ЮК, для закачки ее в продуктивные горизонты через систему поддержания пластового давления - ППД.

Сырьем для ЦППНГ является жидкость со средней обводненностью 70-80 % и температурой 25-30°C. Поступающая на ЦППНГ водонефтяная эмульсия, часть из которой предварительно сепарируется на ГУ-ЮК, обрабатывается реагентом деэмульгатором УН1, средний расход которого составляет 55гр/м³. Для ускорения процесса раздела фаз при снижении температуры подогрева флюида в зимний период дозировка деэмульгатора может быть увеличена.

Водогазонефтяная эмульсия, пройдя через пункт приема скребка поступает в сепараторы, где происходит разделение нефти, газа и воды, после чего поступает в печи подогрева нефти и нагревается до температуры 55-60°C. Подогретая сырая нефть поступает по трубопроводу Ø273мм в КСУ, где происходит окончательное отделение нефти от газа и остаточной воды. Для поддержания оптимальной сепарации, в аппарате необходимо поддерживать уровень жидкости в размере 50%. Отсепарированная нефть после КСУ поступает в технологический резервуар РВС-1000м³, где за счет действия реагентов деэмульгаторов, температуры и гравитации происходит окончательное разделение нефти и свободной воды. Отделившаяся нефть от воды и солей с технологического резервуара переливается через линию перетока (на уровне 10,45 м) в товарные резервуары.

С товарных резервуаров, товарная нефть бустерными насосами подается на насосную

станцию, откуда закачивается в нефтепровод Ø219мм Коныс-Кумколь.

Насосная станция состоит из трех винтовых и двух центробежных насосов. Винтовые насосы 400AJ плунжерного типа модель DLH12DHST-400AJ максимальный расход составляет 47 м³/час. Насосы центробежные (ЦНС) DY-85-80A максимальный расход составляет 85 м³/час.

Пластовая вода из сепараторов №1, 2, 3, 4, 5, 6, а также с нефтяных резервуаров поступает в РВС №1 с вместимостью 3000м³. Далее через установку очистки пластовой воды (НПВ) подается центробежными насосами (2ед.) на БКНС-СК. После чего подготовленная вода закачивается в систему ППД насосами БКНС-СК.

Газ из сепараторов и газовой линии с месторождения Бектас (10" линия) направляется в газосепаратор для очистки и осушки от остаточной жидкости. После газосепаратора газ подается на собственные нужды – печи подогрева, в газопоршневую станцию и в систему отопления. Излишки газа подаются на газокompрессорную станцию для обратной закачки газа в пласт.

Пункт сдачи нефти (ПСН)

Пункт сдачи нефти предназначен для приема нефти, измерения качества нефти на блоке измерения качества нефти (БИКН) и учета на блоке измерительных линий (БИЛ). Товарная нефть поступает по трубопроводу 8" Коныс–Кумколь из ЦППНГ месторождения Коныс СП «Куатамлонмунай» с последующей сдачей нефти на НПС Кумколь ЖНУ АО «КазТрансОйл».

Вся товарная нефть, в объеме ~ 400м³/сут поступает на ПСН Кумколь по нефтепроводу Ø8" и протяженностью 72,5 км от ЦППНГ с температурой 50 - 60°C и Ртр – 2 – 3,5 МПа.

Нефть, поступающая на ПСН проходит через камеру приёма очистного устройства (скребка) предназначенную для принятия скребка из трубопровода Коныс – Кумколь и направляется для доведения до товарного качества в два параллельно работающих подогревателя BSS-2500-Y/1100.

Обеспечение работы печей подогревателей нефти BSS-2500-Y/1100 (2 ед.) попутным нефтяным газом осуществляется согласно договору поставки газа с АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» 500 тыс.м³/год.

Подогретая нефть с T_{min}=55°C (требования потребителя НПС Кумколь ЖНУ АО «КазТрансОйл») проходит через блок измерения качества нефти (БИКН) для определения качества сдаваемой нефти и для определения количества нефти проходит через БИЛ. На БИЛ установлены два обвязанных массомера Micro Motion ELITE CMF 300 Ду 4" (100 мм), производства Emerson (США, Голландия), принадлежащего ТОО СП «Куатамлонмунай». Массовый расходомер Micro Motion CMF 300 (один рабочий, другой резервный) предназначен для определения количества сдаваемой нефти с пределом допускаемой относительной погрешности не превышающей ±0,25 % по массе брутто при учётно-расчётных операциях между поставщиком ТОО СП «Куатамлонмунай» и покупателем ВФ АО «КазТрансОйл».

Перед БИЛ установлен автоматический пробоотборник Clif Mock для контроля качества партии нефти сданной за предыдущие 12 часов. Количество нефти при учётно-расчётных операциях на БИЛ определяется в тоннах.

Имеется запасная технологическая схема на случай аварий на нефтепроводе Кумколь-Каракоин. В этом случае товарная нефть поступает от Камеры приёма скребка в РВС – 3000м³. После ликвидации аварии нефть транспортируется в магистральный трубопровод центробежными насосами и подогревая в ПБТ-1,6М доводится до сдаваемой температуры T_{min}=55°C.

Основной задачей ТОО СП «Куатамлонмунай» является добыча, подготовка и сдача нефти и газа.

На месторождений Коныс и Бектас ТОО СП «Куатамлонмунай» на 2026 год насчитывается 274 источников загрязнения атмосферы: из них 183 организованных, 2 неорганизованных и 44 источников от ЗРА и ФС, в резерве - 45 источников.

В процессе работы данных источников выбросов в атмосферу выделяются следующие компоненты: оксид углерода, углеводороды C₁₂-C₁₉, сажа, сернистый ангидрид, формальдегид,

бензапирен, диоксид азота, оксид азота, мазутная зола, сероводород, масло минеральное нефтяное, углеводороды C₁-C₅, углеводороды C₆-C₁₀, бензол, толуол, ксилол, пентилены, этилбензол, серная кислота, пыль абразивная, взвешенные частицы, пыль металлическая, древесная пыль.

С помощью замерных установок на месторождении Коныс и Бектас осуществляется сбор жидкости с куста скважин, замер добытой продукции, сепарация нефти и газа и транспортировка жидкости для дальнейшей подготовки на ГУ Южный Коныс, ГУ Бектас и ЦППН.

Технология ЗУ: продукция скважин поступает на ЗУ, где осуществляется периодический замер дебита нефти и газа, нагрев нефти и дальнейшая транспортировка до ЦППН (или до ГУ). Печь нагрева нефти работает на попутном газе, выделившемся в сепараторе, рассчитанном на продукцию одной скважины. Вся продукция, добываемая на месторождении Коныс, проходит подготовку на обустроенном ЦППН (цех подготовки и перекачки нефти).

Замерная установка (ЗУ) состоит из: сепаратор–1ед.; печь подогрева нефти–1ед.; дренажная емкость–1ед. (прилагается тех.схема ЗУ).

Попутный нефтяной газ ГУБектас и ГУ Южный Коныс по газовому коллектору транспортируется на ЦППН.

Энергоснабжение нефтепромысла осуществляется от газопоршневых установок (ГПУ). В одном контейнере ГПУ помещены по 4 единицы ГПУ-250 (с мощностью 0,25 МВт). Мощность одного контейнера ГПУ составляет 1,0 МВт (13ед.). Потребная мощность электроэнергии по м/р Южный Коныс составляет около 7 МВт, по м/р Северный Коныс 2 МВт. На м/р Южный Коныс в действии 9 ед., на м/р Северный Коныс в действии 4 ед.

Технические характеристики газопоршневых электростанций представляют собой одновременно и перечень неопределимых преимуществ этих установок:

- простая и надежная конструкция;
- высокий электрический КПД (газопоршневые электростанции на природном газе около 42...44%);
- широкий диапазон мощностей – от 0,015 МВт до 17...20 МВт;
- способность работать в режиме когенерации;
- соотношение выдачи электричества и тепловой энергии - 1:1,2;
- жидкостная система охлаждения;
- газопоршневые двигатели выдают средний уровень шума – 75...78 Дб.

Подобная характеристика позволяет очень широко применять **газопоршневые электростанции на природном газе и ГПТЭС** на различных промышленных объектах для обеспечения электроснабжением.

Скважина

В настоящее время на месторождениях Коныс и Бектас добыча нефти осуществляется преимущественно механическим способом, на скважинах установлены винтовые погружные насосы и насосы ШГН. Вновь забуренные скважины присоединяются к ЗУ выкидными линиями.

Вахтовый поселок Коныс

Освещение и отопление поселка обеспечивается электричеством от сети нефтепромысла, ДЭС 1000 кВт в вахтовом поселке – резервная, проверка 1 раз в месяц. На территории поселка из источников загрязнения атмосферы имеется 2 резервуара для дизельного топлива по 10 м³, сварочный агрегат и АЗС.

В промышленной зоне вахтового поселка м/р Коныс имеется пункт пропарки насосно-компрессорных труб (НКТ), начиная с мая 2023 года находится в консервации. Пункт предназначен для очистки штанги насосно-компрессорных труб (НКТ) от нефтешлама (парафинисто-асфальтовые отложения) путем пропаривания.

Утилизация попутного газа

В соответствии с проектными решениями технологической схемы разработки месторождений Коныс и Бектас попутный нефтяной газ используется: для выработки электроэнергии, в качестве топлива для печей подогрева, оставшийся неиспользованный газ используется в системе поддержания пластового давления. Для закачки ПНГ смонтировано 4 компрессора на газовом генераторе на площадке ЦППНГ, из них постоянно работают два.

Данные по скважинам на 2026 год (с 01.01.2026г. по 31.12.2026г.) по м/р Коныс

№ п/п	Номер скважины	Название месторождения	Марка печи	Инвентаризационный номер источника	ЗУ
1.	К-230	Коныс	ППТМ-0,2Г	1109	ЗУ-4
2.	К-300	Коныс	ППТМ-0,2Г	1127	ЗУ- 10
3.	К-315	Коныс	ППТМ-0,2Г	0097	ЗУ- 18
4.	К-349	Коныс	ППТМ-0,2Г	1128	ЗУ- 21
5.	К-352	Коныс	ППТМ-0,2Г	1115	ЗУ- 29
6.	К-373	Коныс	ППТМ-0,2Г	1167	ЗУ- 25
7.	К-482	Коныс	ППТМ-0,2Г	1336	ЗУ-6
8.	К-538	Коныс	ППТМ-0,2Г	1131	ЗУ- 18
9.	К-573	Коныс	ППТМ-0,2Г	1124	ЗУ- 8
10.	К-574	Коныс	ППТМ-0,2Г	1123	ЗУ- 8
11.	К-556	Коныс	ППТМ-0,2Г	0033	ЗУ- 1
12.	К-580	Коныс	ППТМ-0,2Г	1333	ЗУ- 21
13.	К-599	Коныс	ППТМ-0,2Г	1133	ЗУ- 19
14.	К-707	Коныс	ППТМ-0,2Г	1338	ЗУ- 11
15.	К-708	Коныс	ППТМ-0,2Г	1339	ЗУ- 33
16.	К-706	Коныс	ППТМ-0,2Г		ЗУ- 36
17.	К-388	Коныс	ППТМ-0,2Г		ЗУ-18
18.	К-371	Коныс	ППТМ-0,2Г		ЗУ-18

Данные по скважинам на 2026 год (с 01.01.2026г. по 31.12.2026г.) по м/р Бектас

№	Номер скважины	Название месторождения	Марка печи	Инвентаризационный номер источника	ЗУ
1.	Б-4	Бектас	ППТМ-0,2Г	1243	ЗУ- 1Б
2.	Б-17	Бектас	ППТМ-0,2Г	0712	ЗУ- 2Б
3.	Б-20	Бектас	ППТМ-0,2Г	0520	ЗУ- 3Б
4.	Б-23	Бектас	ППТМ-0,2Г	1250	ЗУ- 4Б
5.	Б-29	Бектас	ППТМ-0,2Г	0525	ЗУ- 4Б
6.	Б-50	Бектас	ППТМ-0,2Г	1251	ЗУ- 4Б
7.	Б-78	Бектас	ППТМ-0,2Г	1255	ЗУ- 5Б
8.	Б-79	Бектас	ППТМ-0,2Г	1445	ЗУ- 4Б
9.	Б-89	Бектас	ППТМ-0,2Г	0522	ЗУ- 6Б
10.	Б-92	Бектас	ППТМ-0,2Г	0523	ЗУ- 1Б
11.	Б-22	Бектас	ППТМ-0,2Г	1247	ЗУ- 3Б
12.	Б-85	Бектас	ППТМ-0,2Г	1324	ЗУ- 2Б
13.	Б-93	Бектас	ППТМ-0,2Г		ЗУ- 1Б
14.	Б-94	Бектас	ППТМ-0,2Г		ЗУ- 2Б

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

3.1. Центральный пункт подготовки нефти

На месторождении Коньис, согласно технологической схемы разработки в настоящее время обустроено и находится в эксплуатации 534 скважин, из них 315 добывающих, 169 нагнетательных, газонагнетательных 6 и 44 водяные. Добыча нефти на месторождении на данный период осуществляется фонтанным и механическим, при помощи станков-качалок, способами.

Газожидкостная смесь со скважин поступает по выкидным линиям диаметром 89 мм на блок манифольда, расположенного на замерных установках и оттуда по трубопроводам на центральный пункт подготовки нефти (ЦППН). Для очистки выкидной линии от парафина и солеотложения предусматривается узел запуска скребка на каждой замерной установке и узлы приема скребка на ЦППН. В целях предотвращения замерзания нефти на устье скважин предусмотрены устьевые подогреватели.

Газонефтяной поток с манифольда и/или разгрузочного резервуара направляется на подогреватель нефти, где нагревается до 60°C. После подогрева нефти, в нее добавляются деэмульгаторы из блока дозирования реагентов. Далее нефтегазовая смесь направляется в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации, после отделившийся газ поступает на газовый сепаратор и КСУ. После первой ступени сепарации, нефть подается на вторую ступень – сепаратор $V = 50\text{ м}^3$. Отделившийся после первой и второй ступеней сепарации газ, поступает на газогенераторную и газокomppressorную станции. Газ закачивается в «газовую шапку» для поддержания пластового давления и используется для выработки электроэнергии. Товарная нефть поступает для хранения в резервуары РВС-3000 м^3 и РВС-1000 м^3 . Для возможности выполнения внутрибазовых перекачек предусмотрен насос внутрибазовых перекачек.

Для учета количества отпускаемой нефти, нефть на узел налива направляется через измерительную учетную станцию.

Для возможности опорожнения трубопроводов и оборудования предусмотрены две дренажные емкости.

Отделившаяся на сепараторах первой и второй ступени вода, подается на установку подготовки пластовой воды, а затем закачивается в пласт для поддержания пластового давления.

3.2. Замерные установки.

На месторождениях Коньис и Бектас, для промежуточного учета добываемой нефти установлены замерные установки.

На каждой замерной установке предусматривается размещение групповой замерной установки «Спутник», путевого подогревателя, камеры пуска скребка и дренажной емкости.

Добытая со скважин нефтяная смесь по выкидным линиям поступает, для замера ее количества, на замерную установку «Спутник». После учета ее количества, она отправляется на путевой подогреватель и далее отправляется в трубопровод.

Для очистки внутренней поверхности труб от парафинистых отложений и грязи, на замерных установках установлены камеры пуска средств очистки.

Для сбора дренажа и утечек от замерной установки, путевого подогревателя и камеры СОД предусмотрена дренажная ёмкость объемом $V = 8\text{ м}^3$, с откачкой дренажа в передвижную ёмкость.

3.3 Групповая установка.

На месторождениях размещены групповые установки сбора и отправки нефти. В состав установки входят: замерная установка «Спутник», камера приема скребка, путевой подогреватель, нефтегазовые сепараторы, резервуары хранения нефти, газовый сепаратор.

С ближайших скважин нефтяная смесь поступает на замерную установку «Спутник» для ее учета. Также нефтяная смесь с других замерных установок. Весь поток нефти поступает на

подогрев в путевой подогреватель, после чего, подогретая смесь, для ее разделения отправляется на нефтегазовые сепараторы. Пройдя дегазацию, нефть поступает на хранение в горизонтальные резервуары.

Газ, отделившийся от нефти в сепараторах и выделившийся при ее хранении в резервуарах, по трубопроводу поставляется для его подготовки в газовый сепаратор.

Для возможности опорожнения оборудования и трубопроводов, а также для сбора утечек на групповой установке, размещены дренажные емкости.

Для возможности приема очистных устройств, служит камера приема СОД.

3.4 Обустройство устьев скважин.

На месторождениях Коныс и Бектас принята эксплуатация скважин механическим и фонтанным способами.

На каждой скважине предусматривается размещение устьевого оборудования, путевой подогреватель, сепаратор, выкидные линии.

Устьевое оборудование рассчитано на давление 21...35 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, отключающей задвижки и обвязочных трубопроводов.

Путевой подогреватель служит для разогрева добытой нефти.

Сепаратор, предназначен для предварительного разделения добываемой нефтяной эмульсии.

Обустройство устья фонтанной скважины включает установку фонтанной арматуры, регулирующего штуцера, отключающей задвижки с обратным клапаном и обвязочных трубопроводов.

На каждой площадке скважины запроектированы следующие сооружения:

- устья скважины;
- приустьевой приямок ($5.5 \times 2.5 \times 1.5$)
- приемные мостки;
- площадка под ремонтный агрегат;
- якорь ветровых оттяжек;
- якорь грузовых оттяжек;
- фундамент под станок – качалку;
- площадка обслуживания;
- площадка под КТП;
- путевой подогреватель;
- сепаратор;

Технологическая обвязка скважины позволяет выполнять замер дебита и исследование скважины непосредственно на устье передвижными средствами.

3.5 Выкидные линии.

В основу технологической схемы сбора нефти заложена однетрубная герметизированная система выкидных линий, представляющих собой индивидуальные для каждой скважины трубопроводы, соединяющие устье с блоком входных манифольдов объекта подготовки нефти. Материальное исполнение выкидных линий – сталь, глубина прокладки – ниже глубины промерзания грунта.

Выкидные линии предназначены для транспорта нефтегазового потока от скважин до замерной установки.

Выкидные линии выполнены из стальных труб диаметром 86 мм.

Выкидные линии выполнены в подземном исполнении. Трубопроводы относятся к III категории.

Общая протяженность выкидных, водонагнетательных линий, по данным ТОО СП «Куатамлонмунай», на месторождении Коныс составляет 311 км, на месторождении Бектас 65 км.

3.6. Электроснабжение

На ЦППН месторождения Коныс установлены газогенераторы для выработки электроэнергии из отделившегося попутного газа.

Электроснабжение площадки ЦППН в настоящее время осуществляется от электростанции, состоящей из нескольких газогенераторов. Для распределения напряжения, получаемого газогенераторов, на площадке ЦППН установлена подстанция трансформатора КТПН 1000 кВт.

3.7. Водоснабжение

Описываемый район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод.

На территории месторождения и вблизи от него нет источников питьевого водоснабжения. Для удовлетворения производственных и хозяйственно-бытовых нужд в воде, используется вода из сенон-туронского водоносного горизонта прошедшая предварительную очистку, а так же привозная питьевая вода.

Вода для поддержания пластового давления закачивается водой из сенон-туронского водоносного горизонта.

На площадке ЦППН действуют отдельные системы хозяйственно-производственного и противопожарного водоснабжения.

3.8. Существующая система сбора и подготовки нефти и газа месторождение

Коньс и Бектас

Месторождение Коньс

За последние годы на месторождении полностью осуществлена реализация проектных решений по обустройству системы сбора и подготовки добываемой продукции, обустройство участка нефтепровода товарной нефти.

В настоящее время уже обустроены: цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН), 44 замерных установок (ЗУ) и 1 групповая установка (ГУ), в т.ч. ГУ размещен в южной части. Близлежащие скважины подключены к данным объектам по системе сбора по территориальному признаку. Продукция скважин по индивидуальным выкидным линиям направляется через ЗУ и, далее, по общей системе нефтесбора поступает на ЦППН. Все скважины обустроены устьевыми подогревателями.

Технология ЗУ следующая: продукция скважин поступает на ЗУ, где осуществляется периодический замер дебита нефти и газа, нагрев нефти и дальнейшая транспортировка до ЦППН (или до ГУ). Печь нагрева нефти работает на попутном газе, выделившемся в сепараторе, рассчитанном на продукцию одной скважины.

Вся продукция, добываемая на месторождении Коньс, проходит подготовку на обустроенном ЦППН. Технология в соответствии с техническими решениями предусматривает сепарацию, нагрев нефти, хранение в резервуарном парке, откачку потребителю магистральными винтовыми насосами через нефтепровод Коньс - Кумколь и далее по маршруту Атасу, ПКОВ (г.Шымкент) или ПНХЗ (г.Павлодар).

Энергоснабжение промысла осуществляется из своего источника электроэнергии - газопоршневых установок (ГПУ) мощностью 1 МВт (13ед.).

Весь объем газа, для закачки в пласт направляется в 6 газонагнетательные скважины. Компрессорная станция включает в себя 4 компрессора (2 ед. в действии, 2 ед. в резерве) обратной закачки с максимальной производительностью 200 тыс.м³/сут каждая.

В качестве агента закачки используется газ сепарации после ЦППН без отделения жидких углеводородов. Учитывая, что нефти месторождений Коньс и Бектас проходят совместную подготовку на едином для компании ЦППН, необходимо отметить, что газ сепарации является газом, выделившимся из смеси нефти двух вышеуказанных месторождений.

Температурный режим поддерживается работой устьевых подогревателей (ППТМ-0,2 Г) на скважинах и печами подогрева нефти типа (ПП-0,63А, Хановер) на ЗУ. Для обеспечения работы печей на ЗУ предусмотрена емкость — сепаратора, рассчитанная на прием продукции одной скважины. Газ сепарации достаточно для использования его в печи. Нефть после сепарации поступает в общий поток и откачивается вместе с продукцией остальных скважин на

ЦППН. Для возможности проведения капитальных ремонтов и других мероприятий на скважине обвязкой 51 предусмотрена возможность переключения на сепаратор любой из подключенных к ЗУ скважин.

Вся продукция, добываемая на месторождении Коныс, проходит подготовку на обустроенном ЦППН. Технология в соответствии с техническими решениями предусматривает сепарацию, нагрев нефти, наполнение в резервуарном парке, откачку потребителю магистральными насосами.

Месторождение Бектас

В настоящее время на месторождении Бектас эксплуатируются 30 скважин.

Каждая скважина обустроена аналогично скважинам месторождения Коныс и имеет на площадке устья печь подогрева совстроенным сепаратором.

На месторождении Бектас система сбора и технология ЗУ аналогична технологии, применяемой на ЗУ месторождения Коныс. Газ по газопроводу до ЦППН месторождения Коныс, жидкость (нефть+пластовая вода) транспортируется до ГУ Южный Коныс по трубопроводу.

В связи с близким расположением месторождения Бектас, вся добываемая нефть проходит подготовку до товарной продукции на едином для ТОО СП «Куатамлонмунай» объекте ЦППН, расположенном на территории м. Коныс.

Принципиальная блок-схема системы сбора и транспортировки добываемой продукции м. Коныс и Бектас рисунке 3.9.1-3.9.2.

Принципиальная технологическая схема ЦГПН представлена на рисунке 3.9.3.

3.9. Инвентаризация источников выброса

Основные источники загрязнения атмосферы сосредоточены на месторождениях Коныс и Бектас.

На месторождений Коныс и Бектас ТОО СП «Куатамлонмунай» на 2026 год насчитывается 274 источников загрязнения атмосферы: из них 183 организованных, 2 неорганизованных и 44 источников от ЗРА и ФС, в резерве - 45 источников.

Организованные источники представлены трубами печей нагрева нефти и воды, устьевых подогревателей, ДЭС, компрессорных установок и котельных, дыхательными клапанами резервуаров хранения нефти, пластовой воды и ГСМ, дежурной горелкой сжигания газа на ЦППН.

Неорганизованные источники представлены выделением загрязняющих веществ при сварочных работах, эксплуатации АЗС, выделением углеводородов через неплотности тех.блоков ЗУ, ГУ, ЦППН.

От нагревательных печей нефти и устьевых подогревателей продукции скважин при сжигании попутного нефтяного газа в атмосферу поступают оксиды азота, оксид углерода и метан.

При работе ДЭС в атмосферу поступают оксиды углерода, азота, серы, углеводороды C₁₂-C₁₉, сажа, формальдегид и бенз(а)пирен.

При работе газогенератора компрессорной станции в атмосферу поступают оксиды азота, оксид углерода.

Через неплотности соединений тех.блоков в атмосферу поступают углеводороды C₁-C₅.

При сварочных работах в атмосферу поступают сварочный аэрозоль, содержащий оксиды железа и марганца.

При хранении топлива (бензин и дизтопливо) и заправке им автотранспорта на АЗС в атмосферу поступают: углеводороды C₁-C₅, углеводороды C₆-C₁₀, C₁₂-C₁₉, сероводород, пентилены, бензол, ксилол, толуол и этилбензол.

От тех.блоков буровой в атмосферу поступают диоксиды азота и серы, оксид углерода, сажа, формальдегид, бенз(а)пирен и углеводороды C₁₂-C₁₉.

С дымовыми газами котельных, осуществляющих обогрев, в атмосферу поступают оксиды азота, серы, углерода и сажа.

От нефтеналивной эстакады и резервуаров нефти в атмосферу поступают углеводороды C₁-

С₅.

Источники КППС начинаются с нумерации № 3001-3026:

1.ИЗА 3001 УПА-60А 60/80 – 1 ед. (агрегат для освоения и ремонта скважин).

Марка силового двигателя ЯМЗ -238

Максимальный расход диз. топлива установкой 10 кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – 4 м, 0,089 м

2.ИЗА 3002 АПРС – 40 (Урал-4320) - 1 ед. (агрегат ремонта скважин)

Марка силового двигателя ЯМЗ -236

Максимальный расход диз. топлива установкой 11,8 кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,08 м

3.ИЗА 3003,3004 АСЦ -320 – 2 ед. (цементировочный агрегат).

Марка силового двигателя ЯМЗ -238

Максимальный расход диз. топлива установкой 10 кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,089 м

4.ИЗА 3005-3009 ППУА – 5 ед.(пропарочный агрегат).

Номинальная паропроизв. котлоагрегата 1,6 т/час,

Часовой расход топлива – 35 кг/час;

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,089 м

5.ИЗА 3010,3011,3012 АДПМ -3 ед. (агрегат депарафинизации - предназначен для нагрева и нагнетания горячей нефти в скважины с целью удаления парафина).

Марка силового двигателя ЯМЗ -236

Максимальный расход диз. топлива установкой 10 кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,08 м

6.ИЗА 3013,3014 АРОК АЗН (Урал-4320) -2 ед. (агрегатремонта и обслуживания станковкачалок).

Марка силового двигателя ЯМЗ -236;

Максимальный расход диз. топлива установкой 10 кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,08 м

7.ИЗА 3015 АР 32/40 Урал-4320 - 1 ед. (Агрегат для свабиrowания скважин)

Марка силового двигателя –ЯМЗ-236

Максимальный расход диз. топлива установкой 10 кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,089 м.

8.ИЗА 3016 ЦА-320 – 1 ед. (цементировочный агрегат).

Максимальный расход диз. топлива установкой 10 кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,089 м;

9.ИЗА 3017 Агрегат для свабиrowания скважин ShanxiZYT5200TCY - 1 ед.

Мощность двигателя – 169 кВт;

Максимальный расход диз. топлива установкой = 11,81кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,05 м;

10. ИЗА 3018 Станок ZYT TXY-250 - 1 ед.

Марка силового двигателя – CAT C9 JSC24914

Максимальный расход диз. топлива установкой = 5,5 кг/час,

Высота и диаметр выхлопной трубы – h = 2м, d = 0,1м

11. ИЗА 3019,3020 Агрегат прессовочный GEABOX FOR SLUPRY PUMP (для откачки и закачки технической воды) -2 ед. Марка силового двигателя –LV 301

Максимальный расход диз. топлива установкой 7,2 кг/час,
Высота и диаметр выхлопной трубы – $h = 1,30$ м, $d = 0,07$ м;

12. ИЗА 3021 Агрегат для ремонта скважины XJ250 (2 ед.). Марка силового двигателя
CAT C9 (Caterpillar C9).

Максимальный расход диз. топлива установкой 36,2 кг/час,
Высота и диаметр выхлопной трубы – 4 м, 0,08 м

13. ИЗА 3023 УПА-60А – 1 ед. (агрегат для освоения и ремонта скважин).

Марка силового двигателя ЯМЗ -238

Максимальный расход диз. топлива установкой 14,28 кг/час,
Высота и диаметр выхлопной трубы – 4 м, 0,089 м

14. ИЗА 3024, 3025 ДЭС модель DK 100 GFC (Volvo PENTO) (2 ед.).

Мощность дизель генератора 100 кВт,

Часовой расход дизельного топлива – 19,1 кг/час;

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,065 м

15. ИЗА 3026 ДЭС модель AD-48 (John Deere) (1 ед.)

Мощность дизель генератора 48 кВт,

Часовой расход дизельного топлива – 8,16 кг/час;

Высота и диаметр выхлопной трубы – 3 м, 0,05 м

Организованные источники представлены трубами печей нагрева нефти и воды, устьевых подогревателей, ДЭС, компрессорных установок и котельных, дыхательными клапанами резервуаров хранения нефти, пластовой воды и ГСМ, дежурной горелкой сжигания газа на ЦППН.

Неорганизованные источники представлены выделением загрязняющих веществ при сварочных работах, эксплуатации АЗС, выделением углеводородов через неплотности тех.блоковЗУ, ГУ, ЦППН.

От нагревательных печей нефти и устьевых подогревателей продукции скважин при сжигании попутного нефтяного газа в атмосферу поступают оксиды азота, оксид углерода и метан.

При работе ДЭС в атмосферу поступают оксиды углерода, азота, серы, углеводороды $C_{12}-C_{19}$, сажа, формальдегид и бенз(а)пирен.

При работе газогенератора компрессорной станции в атмосферу поступают оксиды азота, оксид углерода.

Через неплотности соединений тех.блоков в атмосферу поступают углеводороды C_1-C_5 .

При сварочных работах в атмосферу поступают сварочный аэрозоль, содержащий оксиды железа и марганца.

При хранении топлива (бензин и дизтопливо) и заправке им автотранспорта на АЗС в атмосферу поступают: углеводороды C_1-C_5 , углеводороды C_6-C_{10} , $C_{12}-C_{19}$, сероводород, пентилены, бензол, ксилол, толуол и тилбензол.

От тех.блоков буровой в атмосферу поступают диоксиды азота и серы, оксид углерода, сажа, формальдегид, бенз(а)пирен и углеводороды $C_{12}-C_{19}$.

С дымовыми газами котельных, осуществляющих обогрев, в атмосферу поступают оксиды азота, серы, углерода и сажа.

От нефтеналивной эстакады и резервуаров нефти в атмосферу поступают углеводороды C_1-C_5 .

3.10. Краткая характеристика установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.

На объектах месторождения ТОО СП «Куатамлонмунай» газоочистное оборудование

отсутствует.

Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов НДВ

Перед разработкой проекта нормативов предельно-допустимых выбросов (НДВ) проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу. По исходным данным Заказчика (приложение) определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу, то есть возможность загрязнения атмосферы. Для определения величины выбросов от нефтепромысла ТОО СП «Куатамлонмунай» использовались методики согласно программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск, действующие в Республике Казахстан.

4. ТЕХНОЛОГИЯ ПЕРЕРАБОТКИ/УТИЛИЗАЦИИ И ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ/УТИЛИЗАЦИИ СЫРОГО ГАЗА НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ»

На период промышленной эксплуатации месторождения Коныс и Бектас, в части утилизации сырого газа основными существующими направлениями являются:

Утилизация сырого газа на собственные технологические нужды;

Утилизация сырого газа для выработки электроэнергии;

Использование сырого газа для нагнетания в пласт.

В настоящее время месторождения находятся на стадии промышленной эксплуатации, в связи с чем необходимо утилизировать весь сырой газ, согласно требованиям законодательства Республики Казахстан.

Основными источниками на промысле, нуждающимися в попутном нефтяном газе, являются:

Устьевые нагреватели на скважинах;

Печи подогрева для транспортировки в ЦППН, ЗУ;

Газопоршневые установки (ГПУ), мощностью 1 МВт;

Газокомпрессорные установки.

Приведенный компонентный состав попутного нефтяного газа показывает его соответствие требованиям необходимым для эксплуатации вышеприведенного оборудования, после тонкой его очистки на существующих газосепараторных установках.

В программе также приведено к рассмотрению одно из основных направлений, по нагнетанию излишка попутного газа в пласт, с целью повышения добычи нефти и поддержания пластовой энергии.

Рассматриваемые направления утилизации попутного нефтяного газа являются основой для проведения технико-экономических расчетов и оценки воздействия на окружающую среду.

Использование сырого газа на собственные технологические нужды.

Использование газа в качестве топлива для печи подогрева.

Часть добываемого попутного газа используется на собственные нужды для подогрева скважинной продукции и для подогрева товарной нефти, поскольку нефть месторождений Коныс и Бектас - высокопарафинистые и высокосмолистые.

4.1 БАЛАНС ПОПУТНОГО ГАЗА МЕСТОРОЖДЕНИЯ КОНЫС И БЕКТАС ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ»

Баланс попутного газа месторождений Коныс и Бектас ТОО СП «Куатамлонмунай» рассчитан в соответствии с основными технологическими показателями из утвержденных проектных документов и с учетом его использования на собственные нужды в существующих и построенных по проектным решениям «Программы...» потребителях, включая объем технологически неизбежного сжигания при техническом обслуживании, ППР оборудования.

В таблице 4.1 представлен баланс попутного газа месторождения Коныс и Бектас на 2026г.

Таблица 4.1 Баланс газа на месторождениях ТОО СП «Куатамлонмунай» на 2026г.

№ п/п	Показатели	2026 год
1.	Добыча сырого газа, тыс. м³;	16 441 000,0
1.1.	Из них: Месторождение Коныс, тыс.м³;	12 427 000,0
1.2.	Месторождение Бектас, тыс. м³;	4 014 000,0
2.	Объем сырого газа, используемый на собств.технолог.нужды, тыс. из них:	14 894 352,0
2.1.	Использование сырого газа на печах подогрева на устьях скважин месторождения Коныс, тыс. м³;	749,625
2.2.	Использование сырого газа на печах подогрева на устьях скважин месторождения Бектас, тыс. м³;	662,980
2.3.	Использование сырого газа на печах ЦППНГ, тыс. м³;	1970,856
2.4.	Использование сырого газа на печах на ЗУ и ГУ месторождений Коныс и Бектас, тыс. м³;	4115,520
2.5.	на БКНС месторождения Коныс, тыс. м³;	252,0
2.6.	Потребление газа на газовый генератор компрессорной станции, тыс. м³;	764,748
3.	Объем сырого газа на выработку электроэнергии (ГПУ), тыс. м³;	6 378,624
4.	Объем сырого газа на технологические потери, тыс. м³ в т.ч.	37,998
4.1.	на технологические потери на м/р Коныс, тыс. м³;	28,557
4.2.	на технологические потери на м/р Бектас, тыс. м³;	9,441
5.	Объем сырого газа, используемый на обратную закачка газа в пласт,тыс.м³;	1297,862
6.	Объем технологически неизбежного сжигания сырого газа, тыс. м³; в т.ч.	210,788
6.1.	Сжигание на дежурной горелке, тыс. м³;	210,240
6.2.	Концевая сепарационная установка, тыс. м³;	0,548

Прим* Для расчета валовых выбросов ИЗА 0056 дежурная горелка (факел) объемы газа на технологически неизбежного сжигания сырого газа сжигаются по Разрешению на сжигание сырого газа в факелах

Таблица 4.2 - Обоснование расхода сырого газа на собственные нужды на 2026г.

№ п/п	Наименование источников потребления газа	Наименование печей, марка, производительность	Кол-во, шт	Кол-во работы дней в году, сут	Потребление газа в сутки, м³	Потребление газа в год, м³
1	устьевые печи в скважинах (Коныс)	ППТМ-0,2Г	15	361	141	765 140
		ППТМ-0,2Г нов. скв	3	150	141	63 585
		Ханновер	0	0	0	0
	устьевые печи в скважинах (Бектас)	ППТМ-0,2Г	12	361	141	612 112
		ППТМ-0,2Г нов. скв	2	150	141	42 390
		Ханновер	0	0	0	0
	Итого печи в скважинах					1 483 226
2	печи подогрева в ЦППНГ	ПП-0,63А №5	1	122	720	87 840
		ПП-0,63А №6	1	122	720	87 840
		ПП-0,63А №7	1	121	720	87 120
		печь HJ 2500 №1	1	183	1764	322 812
		печь HJ 2500 №2	1	183	1764	322 812
		печь HJ 2500 №3	1	182	1764	321 048
		печь HJ 2500 №4	1	182	1764	321 048
		HJ-200-H/10-Q	1	183	294	53 802

	HJ-200-H/10-Q		1	182	294	53 508
	JM-Y-J400-Q/15.0/10-Q		1	183	714	130 662
	JM-Y-J400-Q/15.0/10-Q		1	182	714	129 948
	УН-0.2		1	91	288	26 208
	УН-0.2		1	91	288	26 208
Итого печи в ЦППННГ						1 970 856
3	Выработка электроэнергии					
	ГПУ №1	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №2	ГПУ - 1000	1	93	2352	218 736
	ГПУ №3	ГПУ - 1000	1	52	2352	122 304
	ГПУ №4	ГПУ - 1000	1	51	2352	119 952
	ГПУ №5	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №6	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №7	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №8	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №9	ГПУ - 1000	1	353	2352	830 256
	ГПУ №10	ГПУ - 1000	1	62	2352	145 824
	ГПУ №11	ГПУ - 1000	1	62	2352	145 824
	ГПУ №12	ГПУ - 1000	1	60	2352	141 120
	ГПУ №13	ГПУ - 1000	1	60	2352	141 120
	ИТОГО: газопоршневые электростанций					6 016 416
4	Газовый генератор КС	ГКУ №1	1	122	2095	255 614
		ГКУ №2	1	122	2095	255 614
		ГКУ №4	1	121	2095	253 519
	Итого компрессоры					764 748
5	Групповые и замерные установки					
	ГУ-Южный Коныс	ПП-0,63А №1	1	183	600	109 800
	ГУ-Южный Коныс	ПП-0,63А №2	1	182	600	109 200
	ГУ-Южный Коныс	ПП-0,63А №3	1	183	600	109 800
	ГУ-Южный Коныс	ПП-0,63А №4	1	182	600	109 200
	ЗУ-1	Ханновер	0	0	0	0
	ЗУ-2	Ханновер	1	183	720	131 760
	ЗУ-3	Ханновер	1	183	720	131 760
	ЗУ-4	Ханновер	0	0	0	0
	ЗУ-5	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-6	-	0	0	0	0
	ЗУ-7	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ЗУ-8	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ЗУ-9	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-10	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-11	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-12	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-13	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-14	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-14 коллектор	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-15	Ханновер	0	0	0	0
	ЗУ-16	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-17	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-18	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-19	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-20	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-21	ПП-0,63А	0	0	0	0
ЗУ-22	ПП-0,63А	1	183	600	109 800	
ЗУ-23	ПП-0,63А	0	0	0	0	

	ЗУ-24	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-25	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-26	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-27	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-28	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-29	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-30	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-31	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-32	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-33	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-34	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-35	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-36	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-37	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-38	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-39	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-40	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-41	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ЗУ-42	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-43	ПП-0,63А	0	0	0	0
	ЗУ-44	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	182	600	109 200
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ГУ-Бектас	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ГУ-Бектас ЗУ-Б2	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ЗУ-Б1	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	Промежуточная печь на 9 км нефтепровода ГУ-Бектас - ГУ-Южный Коньес	ПП-0,86	1	183	720	131 760
		ПП-0,86	1	182	720	131 040
	ЗУ-Б3	ПП-0,63А	0	361	600	216 600
	ЗУ-Б4	ПП-0,63А	0	361	600	216 600
	ЗУ-Б5	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	ЗУ-Б6	ПП-0,63А	1	361	600	216 600
	Итого печи ЗУ и ГУ					4 224 720
	Пропарка городок (участок подогрева воды)	ПП-0,63А	1	183	600	109 800
	Итого печь пропарка					109 800
6	БКНС-ЮК (участок подогрева воды)	ПП-0,63А	1	215	600	129 000
	БКНС-ЮК (участок подогрева воды)	ПП-0,63А	1	150	600	90 000
	БКНС-СК (участок очистки пластовый воды)	ПП-0,63А	1	150	600	90 000
	Итого печи БКНС					309 000
	Технологически неизбежное сжигание					
7	Дежурная горелка	Факел	1	365	576	210 240
	Концевая сепарационная установка		1	365	1,5	548
	Итого сжигание					210 788
	Всего по ТОО СП «КАМ»					15 105 140

КПРС на 2026г.					
№ п/п	Марка источника	Наименование источника	Время работы, час/год	Номер источника ИЗА	Расход топлива, тонн
1	УПА-60А 60/80	Агрегат для освое-ния и ремонта скважин	4380	3001	30,0 т
2	АПРС-40 (Урал-4320)	Агрегат ремонта скважин	4380	3002	25,0 т
3	АСЦ-320	Цементировочный агрегат	2184	3003	20,0 т
4	АСЦ-320	Цементировочный агрегат	2184	3004	20,0 т
5	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3005	60,0 т
6	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3006	60,0 т
7	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3007	60,0 т
8	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3008	60,0 т
9	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3009	60,0 т
10	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3010	20,0 т
11	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3011	20,0 т
12	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3012	20,0 т
13	АРОК AZN	Агрегат ремонта и обслуживания станков-качалок	4380	3013	20,0 т
14	АРОК AZN	Агрегат ремонта и обслуживания станков-качалок	4380	3014	20,0 т
15	АР32/40 Урал-4320	Агрегат для свабиrowания скважин	2184	3015	20,0 т
16	ЦА-320	Цементировочный агрегат	1560	3016	15,0 т
17	Shanxi ZYT5200TCY	Агрегат для свабиrowания скважин	2184	3017	20,0 т
18	ZYT TXY-250	Станок	2184	3018	10,0 т
19	GEABOX for SLUPRY PUMP	Агрегат прессовочный	480	3019	3,0 т
20	GEABOX for SLUPRY PUMP	Агрегат прессовочный	480	3020	3,0 т
21	XJ250	Агрегат для ремонта скважины	3072	3021	60,0 т
22	XJ250	Агрегат для ремонта скважины	3072	3022	60,0 т
23	УПА-60А	Агрегат для освоения и ремонта скважин	3072	3023	50,0 т
24	DK 100 GFC	ДЭС	3072	3024	40,0 т
25	DK 100 GFC	ДЭС	3072	3025	40,0 т
26	AD-48	ДЭС	3072	3026	20,0 т

Примечание:

1) Устьевые печи в скважинах Коныс, Бектас будут работать на 30% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках.

2) Печи подогрева в ЦПНГ: (ПП-0,63А) №5, №6 и №7 будут работать на 30% от номинальной

мощности приведенных в паспортных характеристиках, в связи с уменьшением объема транспортировки нефти по нефтепроводу; Печи будут работать на 30% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках, в связи с уменьшением объема подогреваемых жидкости; Печи подогрева газа для ГПУ –ЮК, будут работать на 35% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках, в связи с уменьшением объема потребления газа на собственные нужды. Режим работы: 1 ед. в работе, 2-ая в резерве; Печи УН-0,2 работают только в отопительный период с октября по март месяц (6 месяцев).

3)Выработка электроэнергии: по технологическому режиму ГПУ будет работать в параллельном режиме, в холодное время года с октября по март (6 мес.) одновременно будет работать - ГПУ - Северный Коныс (СК) 2 станций в работе и в резерве 2 станция, ГПУ - Южный Коныс (ЮК) 6 станций в работе и в резерве 3 станций, а теплое время года с апреля по сентябрь (6 мес.) одновременно будут работать: ГПУ – Северный Коныс - 1 станций в работе и в резерве 3 станций, ГПУ – Южный Коныс - 5 станций в работе и в резерве - 4 станций. Оборудования будут работать на 35% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках.

4)Газовые генераторы КС: оборудование будут работать на 30% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках, ГКУ №3 будет продан. Режим работы: 1 ед. в работе, 2 ед. в резерве.

Примечание:

1)Устьевые печи месторождения Коныс, Бектас будут работать на 30% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках.

2)Печи подогрева в ЦПНиГ (ПП-0,63А) №5, №6 и №7 будут работать на 30% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках, в связи с уменьшением объема транспортировки нефти по нефтепроводу; Печи будут работать на 30% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках, в связи с уменьшением объема подогреваемых жидкости; Печи подогрева газа для ГПУ –ЮК, будут работать на 35% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках, в связи с уменьшением объема потребления газа на собственные нужды. Режим работы: 1 ед. в работе, 2-ая в резерве; Печи УН-0,2 работают только в отопительный период с октября по март месяц (6 месяцев).

3)Выработка электроэнергии: по технологическому режиму ГПУ будет работать в параллельном режиме, в холодное время года с октября по март (6 мес.) одновременно будет работать - ГПУ - Северный Коныс (СК) 2 станций в работе и в резерве 2 станция, ГПУ - Южный Коныс (ЮК) 6 станций в работе и в резерве 3 станций, а теплое время года с апреля по сентябрь (6 мес.) одновременно будут работать: ГПУ – Северный Коныс - 1 станций в работе и в резерве 3 станций, ГПУ – Южный Коныс - 5 станций в работе и в резерве - 4 станций. Оборудования будут работать на 35% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках.

4)Газовые генераторы КС: оборудование будут работать на 30% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках, ГКУ №3 будет продан. Режим работы: 1 ед. в работе, 2 ед. в резерве.

Использование газа для выработки электроэнергии.

Часть газа на месторождениях ТОО СП «Куаталонмунай» служит для покрытия нужд промысла электрической энергией, для этих целей приобретены, установлены и введены в эксплуатацию на месторождении Коныс с января 2019 года газопоршневые электростанций (ГПУ) в количестве 13 ед. на 1 МВт каждая. По технологическому режиму ГПУ будет работать в параллельном режиме, одновременно будет работать - 9 ед. Оборудование будет работать на 50% от номинальной мощности приведенных в паспортных характеристиках.

Эксплуатация газопоршневых установок будет производиться по схеме 9 действующих и 4 в периодической эксплуатации.

Ниже приведены таблицы расчетов обоснования использования сырого газа на собственные технологические нужды (таблицы 4.2).

Использование сырого газа для нагнетания в пласт

Оставшая часть попутно-добываемого газа используется под нагнетание в пласт, закачка газа осуществляется с 2006 года на месторождении Коныс в газовую шапку (северный свод)

через шесть газонагнетательные скважины (2-Р, 105, 400, 401, 600, 601).

Попутный газ месторождения Бектас по централизованной системе поступает на газокompрессорные станции и также закачивается в газовую шапку горизонта М-II месторождения Коныс.

После компрессора обратной закачки газ с требуемым давлением будет поступать по газопроводу в распределительный коллектор на газонагнетательные скважины для обратной закачки в пласт.

Нагнетание газа в пласт выполняется при давлении выше пластового на 10-20%.

К числу факторов, которые могут осложнять процесс закачки газа, относится наличие мех.примесей, тяжелых углеводородов, паров воды и углекислого газа.

Закачиваемый в пласт газ не должен содержать механических примесей, пыли, масла, продуктов коррозии, так как это может привести к снижению поглотительной способности скважин. Присутствие в газе твердых частиц приводит к абразивному износу труб, арматуры и деталей компрессорного оборудования, засорению контрольно-измерительных приборов.

Конденсат тяжелых углеводородов оседает в пониженных точках газопровода, увеличивая сопротивление движению газа.

Наличие водяных паров в газе приводит к коррозии трубопроводов и оборудования, а также к образованию в трубопроводах гидратов, способных полностью перекрыть сечение труб. Углекислый газ приводит к коррозии оборудования.

При промысловой подготовке газа для обратной закачки основным требованием являются очистка его от мех.примесей и влаги.

В соответствии с принятой технологией попутный газ после сепарации нефти на ЦППН проходит через газовый сепаратор, где очищается от мех.примесей, и поступает в систему компримирования, где в процессе сжатия выделяется конденсат.

Состав попутного газа, отобранного с ЦППН и поступающего в систему нагнетания газа, приведен в таблице 4.3

После компрессора обратной закачки газ с требуемым давлением поступает по газопроводу в распределительный коллектор на одну из нагнетательных скважин 2-Р, 105, 400, 401, 600 и 601 для обратной закачки в пласт.

Анализ эффективности закачки попутного газа

Закачка газа наиболее эффективна при режиме смешивающегося вытеснения, при котором коэффициент вытеснения близок к единице. Реализация этого режима возможна при высоких пластовых давлениях, которые наблюдаются в глубокозалегающих пластах, и значительном содержании в газе бутан-пропановых фракций. При смешивающемся вытеснении нефть вытесняется из области охваченной процессом почти полностью.

При меньших давлениях возможно вытеснение нефти в условиях частичной смешиваемости, как на примере месторождения Конус. Развитие такого варианта обуславливается свойствами и термобарическим состоянием пластовой системы «породо-углеводороды».

Учитывая то, что из залежи при ее эксплуатации будет извлекаться нефть и попутный газ, а возвращаться только газ, то очевидно, что закачка только попутного газа не может полностью компенсировать отбора жидкости из пласта, поэтому приходится компенсировать дополнительными источниками, водонагнетательными скважинами.

Поэтому, вариант с нагнетанием попутного газа в газовую шапку и путем при контурной закачки воды, с соответствующей компенсацией отбора закачкой, позволяет решить вопрос утилизации газа на месторождениях ТОО СП «Куатамлонмунай» до полной её утилизации. Также позволяет сохранить энергию газовой шапки и проникновения нефтяной оторочки в газовую шапку.

Объем закачки газа рассчитан с учетом недопущения прорывов газа, что контролируется значениями текущего газового фактора по скважинам, который не должен превышать 2-кратное увеличение пластового газосодержания нефти.

Для нагнетательных скважин расчёт забойного давления проведен, исходя из проектных значений приёмистости и возможных давлений нагнетания на устье скважин. На рисунке 4.1 приведён режим работы нагнетательных скважин закачивающих газ. Как видно из графика, колонна НКТ диаметром 73 мм обеспечивает проектный расход нагнетаемого газа при давлении на устье от 10 до 11 МПа и на забое от 17,8 до 18,9 МПа.

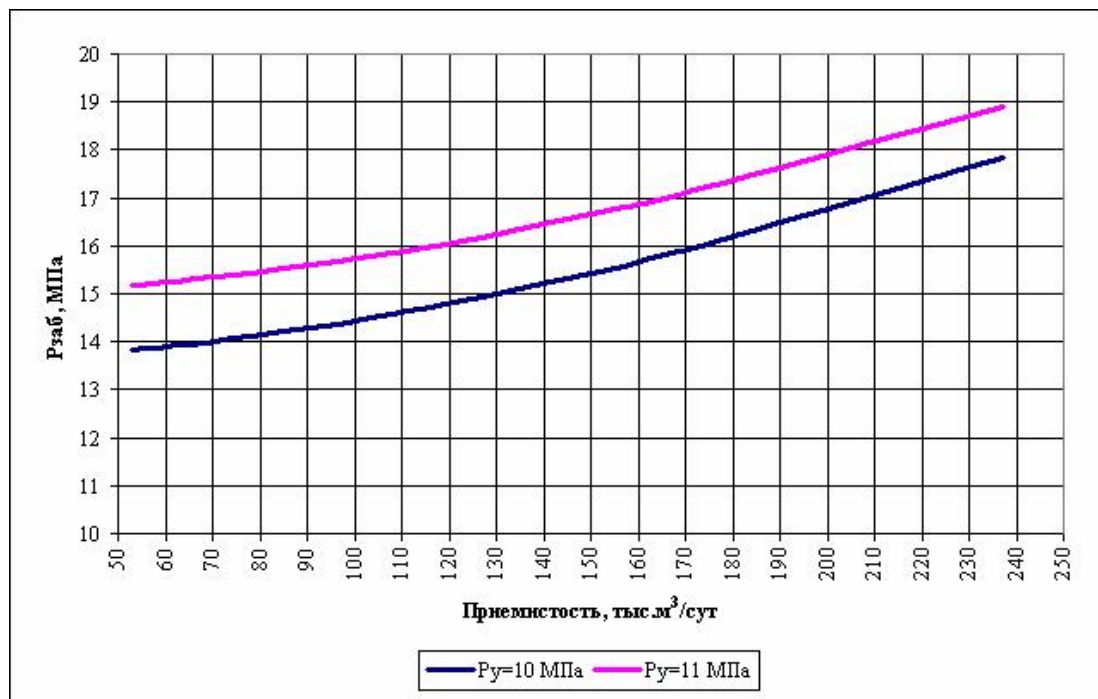


Рисунок 4.1 - Зависимость забойного давления от приёмистости скважин и давления нагнетания газа

Перечень источников на 2026 год

№ п/п	Наименование	Время работы, час/год	№ИЗА	Годовой расход топлива
1.	Дежурная горелка	8760	0056	210 788 м³
2	Печь ПП-0,63А №5	2928	0054	87 840 м³
3	Печь ПП-0,63А №6	2928	1260	87 840 м³
4	Печь ПП-0,63А №7	2904	1261	87 120 м³
5	Печь подогрева НЖ-2500 №1 (Китай)	4392	0051	322 812 м³
6	Печь подогрева НЖ-2500 №2 (Китай)	4392	0052	322 812 м³
7	Печь подогрева НЖ-2500 №3 (Китай)	4368	0053	321 048 м³
8	Печь подогрева НЖ-2500 №4 (Китай)	4368	1257	321 048 м³
9	Печь НЖ-200-Н/10-Q	4392	1441	53 802 м³
10	Печь НЖ-200-Н/10-Q	4368	1442	53 508 м³
11	Печь JM-J400-Q/15.0/10- Q	4392	1439	130 662 м³
12	Печь JM-J400-Q/15.0/10- Q	4368	1440	129 948 м³
13	Печь подогрева воды УН-02	2184	0057	26 208 м³
14	Печь подогрева воды УН-02	2184	0058	26 208 м³
15	Газовый генератор Waukesha/Ariel №1	2928	0490	255 614 м³
16	Газовый генератор Waukesha/Ariel №2	2928	0644	255 614 м³
17	Газовый генератор Waukesha/Ariel №4	2904	1401	253 519 м³
18	Техблок	8760	6042	ЗРА и ФС
19	РВС №2 3000 м³ (для нефти)	8760	1403	30 805 т
20	РВС №3 3000 м³ (для нефти)	8760	1404	30 805 т
21	РВС №4 1000 м³ (для нефти)	8760	1406	30 805 т
22	РВС №5 5000 м³ (для нефти)	8760	1407	91 300 т
23	РВС №6 5000 м³ (для нефти)	8760	1408	91 300 т
24	РВС 400 м³ пластовая вода	8760	1409	30 199 т
25	РВС 1000 м³ пластовая вода	8760	1410	80 099 т
26	Сливо-наливная эстакада	8760	1411	200 050 т
27	100 м³ дренажная емкость (для приема нефти)	8760	1412	60 250 т
28	12м³ дренажная емкость (для нефти)	8760	1413	10 т
	3У-1			
29	Устьевой нагреватель Nanover	0	0001	0
30	Дренажная емкость 12 м³	8760	0900	5 т
31	Техблок	8760	6001	ЗРА и ФС
	Скважина № 556			
32	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664		51 009,33 м³
	3У-2			
33	Устьевой нагреватель Nanover	4392	0003	131 760 м³
34	Дренажная емкость 12м³	8760	0901	5 т

35	Техблок	8760	6002	ЗРА и ФС
	ЗУ-3			
36	Устьевой нагреватель Nanover	4392	0231	131 760 м³
37	Дренажная емкость 12м³	8760	0902	5 т
38	Техблок	8760	6003	ЗРА и ФС
	ЗУ-4			
39	Устьевой нагреватель Nanover	0	0233	0
40	Дренажная емкость 12м³	8760	0903	5 т
41	Техблок	8760	6004	ЗРА и ФС
	Скважина № 230			
42	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1109	
	ЗУ-5			
43	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0705	-
44	Дренажная емкость 12м³	8760	0904	5 т
45	Техблок	8760	6005	ЗРА и ФС
	ЗУ-6			
46	Дренажная емкость 12м³	8760	0905	5 т
47	Техблок	8760	6006	ЗРА и ФС
	Скважина № К-1			
48	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195,0 м³
	Скважина № 482			
49	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1336	51 009,33 м³
	ЗУ-7			
50	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	8664	1117	216 600 м³
51	Дренажная емкость 12м³	8760	0906	3,76 т
52	Техблок	8760	6007	ЗРА и ФС
	ЗУ-8			
53	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	8664	0709	216 600 м³
54	Дренажная емкость 12м³	8760	0907	5 т
55	Техблок	8760	6008	ЗРА и ФС
	Скважина № 573			
56	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1124	51 009,33 м³
	Скважина № 574			
57	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1123	51 009,33 м³
	ЗУ-9			
58	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0713	-
59	Дренажная емкость 12м³	8760	0908	5 т
60	Техблок	8760	6009	ЗРА и ФС
	ЗУ-10			
61	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0711	-
62	Дренажная емкость 12м³	8760	0909	5 т
63	Техблок	8760	6010	ЗРА и ФС
	Скважина № 300			

64	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1127	51 009,33 м³
3У-11				
65	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0714	-
66	Дренажная емкость 12м³	8760	0910	5 т
67	Техблок	8760	6011	ЗРА и ФС
Скважина № К-2				
68	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195,0 м³
Скважина № К-707				
69	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1338	51 009,33 м³
3У-12				
70	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0715	-
3У-13				
71	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0716	-
3У-14				
72	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0224	-
73	Дренажная емкость 12м³	8760	0911	5 т
74	Техблок	8760	6014	ЗРА и ФС
3У-14 коллектор				
75	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0714	-
3У-15				
76	Устьевой нагреватель Nanover	резерв	0808	-
77	Дренажная емкость 12м³	8760	0912	5 т
78	Техблок	8760	6015	ЗРА и ФС
3У-16				
79	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0762	-
80	Дренажная емкость 12м³	8760	0913	5 т
81	Техблок	8760	6016	ЗРА и ФС
3У-17				
82	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	4392	0060	109 800 м³
83	Дренажная емкость 12м³	6600	0914	5 т
84	Техблок	6600	6024	ЗРА и ФС
3У-18				
85	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0090	-
86	Дренажная емкость 12 м³	8760	0915	5 т
87	Техблок	8760	6025	ЗРА и ФС
Скважина № 315				
88	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0097	51 009,33 м³
Скважина № 538				
89	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1311	51 009,33 м³
3У-19				
90	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	4392	0110	109 800 м³
91	Дренажная емкость 12 м³		0916	5 т
92	Техблок		6027	ЗРА и ФС
3У-20				
93	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0130	-
3У-21				
94	Устьевой нагреватель ПП-0,63А	резерв	0150	-
95	Дренажная емкость 12 м³	8760	0917	5 т
96	Техблок	8760	6029	ЗРА и ФС
Скважина № 349				

97	Устьевого нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1128	51 009,33 м³
Скважина № 580				
98	Устьевого нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1333	51 009,33 м³
3У-22				
99	Устьевого нагреватель ПП-0,63А	4392	0170	109 800 м³
3У-23				
100	Устьевого нагреватель ПП-0,63А	резерв	0122	-
101	Дренажная емкость 12м³	8760	0918	3,76 т
102	Техблок	8760	6038	ЗРА и ФС
3У-24				
103	Устьевого нагреватель ПП-0,63А	4392	0124	109 800 м³
104	Дренажная емкость 12м³	8760	0919	5 т
105	Техблок	8760	6039	ЗРА и ФС
3У-25				
106	Устьевого нагреватель ПП-0,63А	резерв	0126	-
107	Дренажная емкость 12м³	8760	0933	5 т
108	Техблок	8760	6302	ЗРА и ФС
Скважина № 373				
109	Устьевого нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1167	51 009,33 м³
3У-26				
110	Устьевого нагреватель ПП-0,63А	резерв	0128	-
3У-27				
111	Устьевого нагреватель ПП-0,63А	резерв	0142	-
112	Дренажная емкость 12м³	8760	0940	5 т
113	Техблок	8760	6304	ЗРА и ФС
3У-28				
114	Устьевого нагреватель ПП-0,63А	резерв	0144	-
3У-29				
115	Устьевого нагреватель ПП-0,63А	резерв	1162	-
117	Дренажная емкость 12м³	8760	0920	5 т
118	Техблок	8760	6281	ЗРА и ФС
Скважина № 352				
119	Устьевого нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1315	51 009,33 м³
3У-30				
120	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1165	-
3У-31				
121	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1166	-
122	Дренажная емкость 12м³	8760	0921	5 т
123	Техблок	8760	6283	ЗРА и ФС
3У-32				
124	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1169	-
125	Дренажная емкость 12м³	8760	0922	5 т
126	Техблок	8760	6284	ЗРА и ФС
3У-33				
127	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1172	-
128	Дренажная емкость 12м³	8760	0923	5 т
129	Техблок	8760	6285	ЗРА и ФС
Скважина № К-708				
130	Устьевого нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1339	51 009,33 м³
Скважина № К-3				
	Устьевого нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195,0 м³
3У-34				
131	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1178	-
132	Дренажная емкость 12м³	8760	0924	5 т
133	Техблок	8760	6285	ЗРА и ФС

3У-35				
134	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1182	-
3У-36				
135	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1191	-
3У-37				
136	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1200	-
137	Дренажная емкость 12 м³	8760	0925	5 т
138	Техблок	8760	6289	ЗРА и ФС
3У-38				
139	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1207	-
140	Дренажная емкость 12 м³	8760	0926	5 т
141	Техблок	8760	6290	ЗРА и ФС
3У-39				
142	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1213	-
3У-40				
143	Печь подогрева ПП-0,63А	4392	1221	109 800 м³
144	Дренажная емкость 12 м³	8760	0927	5 т
145	Техблок	8760	6292	ЗРА и ФС
3У-41				
146	Печь подогрева ПП-0,63А	4392	1233	109 800 м³
147	Дренажная емкость 12 м³	8760	0941	5 т
148	Техблок	8760	6305	ЗРА и ФС
3У-42				
149	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1239	-
3У-43				
150	Печь подогрева ПП-0,63А	резерв	1235	-
151	Дренажная емкость 12 м³	8760	0928	5 т
152	Техблок	8760	6300	ЗРА и ФС
3У-44				
153	Печь подогрева ПП-0,63А	4392	1238	109 800 м³
154	Дренажная емкость 8 м³	8760	0939	5 т
155	Техблок	8760	6301	ЗРА и ФС
Скважина № 577				
156	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1330	51 009,33 м³
Месторождение Бектас				
3У-Б1				
157	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	0708	216 600 м³
158	Дренажная емкость 12 м³	8760	0929	5 т
159	Техблок	8760	6017	ЗРА и ФС
Скважина № Б-4				
160	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1243	51 009,33 м³
Скважина № Б-92				
161	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0523	51 009,33 м³
Скважина № Б-1				
162	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195 м³
Скважина № Б-2				

163	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	3600		21 195 м³
	ЗУ-Б2			
	Скважина № Б-17			
164	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0712	51 009,33 м³
	Скважина № Б-85			
165	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664		51 009,33 м³
	ЗУ-3Б			
166	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	1249	216 600 м³
167	Дренажная емкость 12м³	8760	0931	5 т
168	Техблок	8760	6034	ЗРА и ФС
	Скважина № Б-20			
169	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0520	51 009,33 м³
	Скважина № Б-22			
170	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664		51 009,33 м³
	ЗУ-4Б			
171	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	1254	216 600 м³
172	Дренажная емкость 12м³	8760	0932	5 т
173	Техблок	8760	6047	ЗРА и ФС
	Скважина № Б-23			
174	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1250	51 009,33 м³
	Скважина № Б-29			
175	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0525	51 009,33 м³
	Скважина № Б-50			
176	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1251	51 009,33 м³
	Скважина № Б-79			
177	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1445	51 009,33 м³
	ЗУ-5Б			
178	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	1253	216 600 м³
179	Дренажная емкость 12м³	8760	0937	5 т
180	Техблок	8760	6048	ЗРА и ФС
	Скважина № Б-78			
181	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	1255	51 009,33 м³
	ЗУ-6Б			
182	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	1256	216 600 м³
183	Дренажная емкость 12м³	8760	0938	5 т
184	Техблок	8760	6049	ЗРА и ФС
	Скважина № Б-89			
185	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	8664	0522	51 009,33 м³
	ГУ Бектас			
186	Печь подогрева ПП-0,63А	4392		109 800 м³
187	Печь подогрева ПП-0,63А	4368		109 200 м³
188	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	0072	216 600 м³
189	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	0073	216 600 м³
190	Печь подогрева ПП-0,63А	8664	0074	216 600 м³
191	Печь подогрева ПП-0,63А (ГУ-Бектас, ЗУ-Б2)	8664	1252	216 600 м³
192	Дренажная емкость 12м³	8760	0930	5 т
193	Техблок	8760	6026	ЗРА и ФС

194	Печь подогрева ПП-0,86 (промежуточная печь на 9 км нефтепровода ГУ Бектас- ГУ Южный).	4392	0075	131 760 м³
195	Печь подогрева ПП-0,86 (резервная)	4368	0076	131 040 м³
196	Резервуар 75 м³	8760	0816	21 900 т
197	Резервуар 75 м³	8760	0817	21 900 т
198	Резервуар 75 м³	8760	0818	21 900 т
199	Резервуар 75 м³	8760	0819	21 900 т
200	Резервуар 75 м³	резерв	0820	-
201	Дренажная емкость 10 м³	8760	0934	4 т
202	Дренажная емкость 10 м³	8760	0935	4 т
203	Дренажная емкость 20 м³	8760	0936	6 т
204	Техблок	8760	6018	ЗРА и ФС
205	Резервуар 500 м³	8760		145 000 т
206	Резервуар 500 м³	8760		145 000 т
207	Дренажная емкость 10 м³	8760		4 т
208	Техблок	8760		ЗРА и ФС
ГУ Южный Коныс				
209	Печь подогрева ПП-0,63 №1	4392	1334	109 800 м³
210	Печь подогрева ПП-0,63 №2	4368	1335	109 200 м³
211	Печь подогрева ПП-0,63 №3	4392	1419	109 800 м³
212	Печь подогрева ПП-0,63 №4	4368	1335	109 200 м³
213	РВС-2000 м³	8760	1420	27 390 т
214	РВС-2000 м³	8760	1414	27 390 т
215	Дренажная емкость 63 м³	8760	1421	27 390 т
216	Техблок	8760	6019	ЗРА и ФС
ПСН Кумколь				
217	Резервуар для диз/топлива	8760	0100	1079,4 т
218	ДЭС-400	4380	1422	34,0 т
219	Печь подогрева нефти (Китай)	8760	0767	225 480 м³
220	Печь подогрева нефти (Китай)	8760	0768	225 480 м³
221	РВС-3000	8760	1500	45 650 т
222	РВС-3000	8760	1501	45 650 т
223	Дренажная емкость 8м³	8760	1423	1,44 т
224	Техблок	8760	6023	ЗРАиФС
45 км нефтепровода				
225	Печь подогрева нефти (Китай)	8760	0019	972,0 т
226	Печь подогрева нефти (Китай)	8760	0020	972,0 т
227	Техблок	8760	6035	ЗРАиФС
228	Дизель генератор AKSA 120 кВт	2190	0024	26,2 т
229	Дизель генератор AKSA 170 кВт	2190	0025	26,2 т
230	Дизель генератор AKSA 180 кВт	2190	0026	26,2 т
231	Дизель генератор AKSA 20 кВт	2190	1424	26,2 т
232	Печь марки ПТ-1,6 АЖ	8760	0478	1350 т
233	Дренажная емкость 8м³	8760	1425	1,44 т
Вахтовый поселок				
234	Пункт пропарки труб печь ПП-0,63А	4392	1502	109 800 м³
235	Резервуар для диз/топлива	8760	0237	719 т
236	Резервуар для диз/топлива	8760	0238	719 т
237	ДЭС 450 кВт	резерв	0477	-
238	ДЭС 1000 кВт	резерв	0480	-
239	Сварочный пост	160	6228	Электрод МР – 4000 кг .

240	АЗС		8760	6229	Бензин – 340 тыс. л/год; диз.топлив1380т ыс. л/год
	БКНС Северный Коныс				
241	РВС – 1000 м³		8760	1426	100 000 т
242	РВС – 1000 м³		8760	1427	100 000 т
243	РВС – 700 м³		8760	1428	70 740 т
244	РВС – 200 м³		8760	1429	30 000 т
245	РВС – 200 м³		8760	1430	30 000 т
246	БКНС-СК Печь подогрева ПП- 0,63А		3600	1431	90 000 м³
247	РВС №1 3000 м³ (отстаивание пластовой воды)		8760	1405	44 400 т
БКНС Южный Коныс					
248	РВС – 300 м³ (отстаивание пластовой воды)		8760	1432	154 450 т
249	РВС – 300 м³		8760	1433	154 450 т
250	РВС – 300 м³		8760	1434	154 450 т
251	РВС – 300 м³		8760	1435	154 450 т
252	БКНС-ЮК Печь подогрева ПП- 0,63А		5160	1438	129 000 м³
253	БКНС-ЮК Печь подогрева ПП- 0,63А		3600		90 000 м³
254	Дренажная емкость 8м³		8760	1436	1,44 т
м/р Северный Коныс					
255	ГПУ-1	Газопоршневая установка	8472	1447	207 564 м³
256		Газопоршневая установка	8472	1448	207 564 м³
257		Газопоршневая установка	8472	1449	207 564 м³
258		Газопоршневая установка	8472	1450	207 564 м³
259	ГПУ-2	Газопоршневая установка	2232	1451	54 684 м³
272		Газопоршневая установка	2232	1452	54 684 м³
273		Газопоршневая установка	2232	1453	54 684 м³
274		Газопоршневая установка	2232	1454	54 684 м³
275	ГПУ-3	Газопоршневая установка	1248	1455	30 576 м³
276		Газопоршневая установка	1248	1456	30 576 м³
277		Газопоршневая установка	1248	1457	30 576 м³
278		Газопоршневая установка	1248	1458	30 576 м³

279	ГПУ-4	Газопоршневая установка	1224	1459	29 988 м³
280		Газопоршневая установка	1224	1460	29 988 м³
281		Газопоршневая установка	1224	1461	29 988 м³
282		Газопоршневая установка	1224	1462	29 988 м³
м/р Южный Коньс					
283	ГПУ-5	Газопоршневая установка	8472	1463	207 564 м³
284		Газопоршневая установка	8472	1464	207 564 м³
285		Газопоршневая установка	8472	1465	207 564 м³
286		Газопоршневая установка	8472	1466	207 564 м³
287	ГПУ-6	Газопоршневая установка	8472	1467	207 564 м³
288		Газопоршневая установка	8472	1468	207 564 м³
289		Газопоршневая установка	8472	1469	207 564 м³
290		Газопоршневая установка	8472	1470	207 564 м³
291	ГПУ-7	Газопоршневая установка	8472	1471	207 564 м³
292		Газопоршневая установка	8472	1472	207 564 м³
293		Газопоршневая установка	8472	1473	207 564 м³
294		Газопоршневая установка	8472	1474	207 564 м³
295	ГПУ-8	Газопоршневая установка	8472	1475	207 564 м³
296		Газопоршневая установка	8472	1476	207 564 м³
297		Газопоршневая установка	8472	1477	207 564 м³
298		Газопоршневая установка	8472	1478	207 564 м³
299	ГПУ-9	Газопоршневая установка	8472	1479	207 564 м³
300		Газопоршневая установка	8472	1480	207 564 м³
301		Газопоршневая установка	8472	1481	207 564 м³
302		Газопоршневая установка	8472	1482	207 564 м³

303	ГПУ-10	Газопоршневая установка	1488	1483	36 456 м³
304		Газопоршневая установка	1488	1484	36 456 м³
305		Газопоршневая установка	1488	1485	36 456 м³
306		Газопоршневая установка	1488	1486	36 456 м³
307	ГПУ-11	Газопоршневая установка	1488	1487	36 456 м³
308		Газопоршневая установка	1488	1488	36 456 м³
309		Газопоршневая установка	1488	1489	36 456 м³
310		Газопоршневая установка	1488	1490	36 456 м³
311	ГПУ-12	Газопоршневая установка (резерв)	1440	1491	35 280 м³
312		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1492	35 280 м³
313		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1493	35 280 м³
314		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1494	35 280 м³
315	ГПУ-13	Газопоршневая установка (резерв)	1440	1495	35 280 м³
316		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1496	35 280 м³
317		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1497	35 280 м³
318		Газопоршневая установка (резерв)	1440	1498	35 280 м³
КПРС					
319	УПА-60А 60/80	Агрегат для освоения и ремонта скважин	4380	3001	30,0 т
320	АПРС-40 (Урал4320)	Агрегат ремонта скважин	4380	3002	25,0 т
321	АСЦ-320	Цементировочный агрегат	2184	3003	20,0 т
322	АСЦ-320	Цементировочный агрегат	2184	3004	20,0 т
323	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3005	60,0 т
324	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3006	60,0 т
325	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3007	60,0 т
326	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3008	60,0 т
327	ППУА	Пропарочный агрегат	2184	3009	60,0 т
328	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3010	20,0 т

329	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3011	20,0 т
330	АДПМ	Агрегат депарафинизации	4380	3012	20,0 т
331	АРОК AZN	Агрегат ремонта и обслуживания станков качалок	4380	3013	20,0 т
332	АРОК AZN	Агрегат ремонта и обслуживания станков качалок	4380	3014	20,0 т
333	АР 32/40 Урал-4320	Агрегат для свабивования скважин	2184	3015	20,0 т
334	ЦА-320	Цементировочный агрегат	1560	3016	15,0 т
335	Shanxi ZYT5200TCY	Агрегат для свабивования скважин	2184	3017	20,0 т
336	ZYT TXY- 250	Станок	2184	3018	10,0 т
337	GEABOX for SLUPRY PUMP	Агрегат прессовочный	480	3019	3,0 т
338	GEABOX for SLUPRY PUMP	Агрегат прессовочный	480	3020	3,0 т
339	XJ250	Агрегат для ремонта скважины	3072	3021	60,0 т
340	XJ250	Агрегат для ремонта скважины	3072	3022	60,0 т
341	УПА-60А	Агрегат для освоения и ремонта скважин	3072	3023	50,0 т
342	DK 100 GFC	ДЭС	3072	3024	40,0 т
343	DK 100 GFC	ДЭС	3072	3025	40,0 т
344	AD-48	ДЭС	3072	3026	20,0 т

6. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ СООТВЕТСТВИЯ ПРИМЕНЯЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО И ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПЕРЕДОВОМУ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОМУ УРОВНЮ В СТРАНЕ И ЗАРУБЕЖОМ

Применяемая технология добычи нефти и газа на месторождениях соответствует научно-техническому уровню в стране и зарубежом.

Применяемые на предприятии технологии:

- исключение использования буровых растворов на нефтяной основе;
- повторное использование отфильтрованной воды из бурового раствора;
- применение биоцидов, ингибиторов коррозии;
- хранение сырой нефти в резервуарах;
- очистка пластовой воды перед закачкой в пласт.

К наилучшим доступным технологиям нефтедобычи, обеспечивающим снижение негативного воздействия на окружающую среду относятся:

- сбор и утилизация попутного нефтяного газа путем его использования для производства электрической энергии;
- добыча нефти с поддержанием пластового давления путем закачки (возврата) пластовой воды и попутного нефтяного газа (ПНГ) в пласт. Пластовая вода отделяется от нефти путем сепарирования и отстаивания нефти в резервуарах;
- отвод газа от технологического оборудования ЦППН на дежурную горелку (мера безопасности и предотвращения аварийных ситуаций);
- установка факельного оголовка специальной конструкции, обеспечивающей условия полноты сгорания газа;
- осушка газа, отводимого на факел с установкой каплесборника нефтяного конденсата.

ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ

На срок действия разработки нормативов НДВ увеличение объемов работ не предусматривается. В случае увеличения объемов планируемых работ необходимо провести корректировку проекта нормативов НДВ.

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками загрязнения месторождения представлен в таблице 3.1.

ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТА ПДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов представлены в виде таблицы 3.3 (см.приложение). Таблица составлена с учетом требований приложения 1 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Код ЗВ	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Клас с опас- ност и ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.01375	0.0396	0.99
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.001528	0.0044	4.4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	4.772073908	63.068648335	1576.71621
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	2.429715635	24.887794479	414.796575
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.478458868	8.121163096	162.423262
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	1.099806667	7.819	156.38
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00494594	0.0572383329	7.15479161
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	7.716003896	93.934086124	31.311362
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.000556	0.0016	0.32
0410	Метан (727*)				50		1.612449925	28.767562153	0.57535124
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		50.99266	218.4275661	4.36855132
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		2.43825	25.5636236	0.85212079
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.0245	0.00539	0.00359333
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0512018	0.338178609	3.38178609
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.0118409	0.1053512866	0.52675643
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0392818	0.2141765724	0.35696095
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.000588	0.0001294	0.00647

07031301	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000001017	0.000002776	2.776
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01			2	0.062215	0.6432	64.32
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01			2	0.07240675	0.663028968	66.3028968
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1				4	1.066019417	6.953725516	6.95372552
	В С Е Г О :						72.888253523	479.615465348	2504.91641
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Сырдарьинский район, ТОО СП "КУАТАМЛОНМУНАЙ" на 2026 год

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.33079/0.06616		-338/-941	0019		19.4	45 км нефтепровода
						0020		19.4	45 км нефтепровода
						0024		16.1	45 км нефтепровода
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.05306/0.00796		-851/524	0019		35.1	45 км нефтепровода
						0020		35.1	45 км нефтепровода
						0478		12	45 км нефтепровода
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.06903/0.00055		3256 /22835	1426		10.6	БКНС Северный Коньис
						1427		10.6	БКНС Северный Коньис
						1428		10.6	БКНС Северный Коньис
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия									
30 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		0.07148		3256 /22835	1426		10.2	БКНС Северный Коньис

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Сырдарьинский район, ТОО СП "КУАТАМЛОНМУНАЙ" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	(516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)					1427		10.2	БКНС Северный Коньс
						1428		10.2	БКНС Северный Коньс
31 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.35143		-338/- 941	0019		18.3	45 км нефтепровода
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0020		18.3	45 км нефтепровода
						0024		16.1	45 км нефтепровода
33 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.36013		-338/- 941	0019		18.1	45 км нефтепровода
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0020		18.1	45 км нефтепровода
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					0024		16.2	45 км нефтепровода
1071	Гидроксибензол (155)								
39 0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.06971		3256 /22835	1426		10.5	БКНС Северный Коньс
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)					1427		10.5	БКНС Северный Коньс
						1428		10.5	БКНС Северный Коньс

САНИТАРНО - ЗАЩИТНАЯ ЗОНА

Для определения размеров санитарно-защитной зоны проведены расчеты приземных концентраций по вредным веществам от источников загрязнения месторождений Коныс и Бектас.

Расчеты выполнены с использованием программного комплекса УПРЗА «ЭРА» версия 3.0.

В соответствии п.5.21.РНД211.2.01.01-97. Для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых соблюдается условие:

$$\Phi = 0,01 \text{ прим} \quad \Phi = 0,1 \text{ прим}$$

Здесь M (г/с) – суммарное значение выброса от всех источников, соответствующее наиболее неблагоприятным из установленных условий выброса, включая вентиляционные источники и неорганизованные выбросы;

ПДК (мг/м³) – максимальная разовая предельно допустимая концентрация;

(m) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса.

Расчеты, выполняемые при установлении положения границы и размера СЗЗ, проводятся на условиях нормального технологического режима работы организованных и неорганизованных источников выбросов.

Расчетная граница СЗЗ устанавливается таким образом, что на ней и за ее пределами не превышает ни один из установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха населенных мест. Расчет СЗЗ произведен для каждого из вредных веществ и групп суммаций.

Согласно указаниям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚРДСМ-2. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447, согласно, которому месторождения Коныс и Бектас относится к I-ому классу опасности с СЗЗ-1000 м.

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

В соответствии с требованиями раздела 4 «Экологический контроль» Экологического Кодекса Республики Казахстан, различают 2 вида экологического контроля:

- *Государственный контроль*, который проводится уполномоченными и государственными органами на территории Республики Казахстан (глава 12);
- *Производственный экологический контроль*, осуществляющийся как природопользователем, так и специализированной организацией, имеющей лицензию на право проведения таких работ (глава 14).

В соответствии со статьей 128 Экологического Кодекса «Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный экологический контроль». В этой же статье определены следующие цели производственного экологического контроля:

- Получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, количественных и качественных показателей состояния окружающей среды, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- Обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- Сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;

Оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации и т.д. Согласно требованиям статей 128 и 131 ЭК РК, на основе оценки воздействия намечаемых работ на окружающую среду природопользователем должна быть разработана Программа производственного экологического контроля. Программа производственного экологического контроля должна содержать следующую информацию:

- Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного контроля и мониторинга;
- Частоту, продолжительность и перечень обязательных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга, а также сведения об используемых методах его проведения;
- Места проведения измерений и точки отбора проб;
- Протокол действий в нештатных ситуациях и т.д.

Согласно требованиям статьи 132 ЭК РК «В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса), мониторинг эмиссий (количества и качества эмиссий) в окружающую среду и мониторинг воздействия».

Производственный экологический контроль (мониторинг) включает в себя три основных направления деятельности:

- Наблюдения за факторами воздействия и состоянием среды;
- Оценку фактического состояния среды;
- Прогноз состояния окружающей природной среды и оценку прогнозируемого состояния.

Основными функциями контроля (мониторинга) является контроль качества атмосферного воздуха, воды, почвы и других компонентов ландшафта, определение основных

источников загрязнения, прогнозирование состояния качества составляющих окружающей среды. Поэтому основными объектами экологического контроля с учетом специфики намечаемой деятельности будут являться:

- Атмосферный воздух и радиологическая обстановка;
- Подземные воды;
- Почвы, растительный и животный мир.

Предложения по организации производственного экологического контроля при эксплуатации

При эксплуатации месторождений эксплуатирующая организация должна Разработать Программу производственного экологического контроля. Программа ПЭК направлена на решение следующих задач:

- Получение количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в районе функционирования нефтепромысла;
- Своевременное выявление изменений в природных средах;
- Получение информации о состоянии компонентов окружающей среды объеме, необходимом для расчета лимитов для получения Разрешения на эмиссии в окружающую среду, поскольку для действующих предприятий эти лимиты устанавливаются по результатам мониторинга.

На этапе эксплуатации системой мониторинга должны быть охвачены все компоненты окружающей среды:

- Атмосферный воздух;
- Подземные воды;
- Почвы, растительный и животный мир.

Программа производственного контроля должна включать в себя также проведение контроля за соблюдением правил обращения с отходами.

В целях соблюдения требований Кодекса РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» по вопросу обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в Программу производственного экологического контроля следует заложить проведение производственного радиационного контроля на этапе эксплуатации нефтепромысла.

Главной целью радиационной безопасности является охрана здоровья персонала от вредного воздействия ионизирующего излучения путем соблюдения основных принципов и норм радиационной безопасности.

Целью радиационного контроля (мониторинга) должно быть выявление тех операций или рабочих мест, а также завозимого оборудования, где может иметь место периодическое облучение радиоактивными веществами, а также выявление тех мест, где эти вещества скапливаются в количествах, способных превысить допустимые для персонала дозы облучения.

В соответствии со статьей 132 Экологического кодекса РК, Программа производственного экологического контроля должна содержать следующую информацию:

- Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений;

- сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга;
- точки отбора проб и места проведения измерений;
- методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- протокол действий в нештатных ситуациях;
- организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации проведения производственного экологического контроля.

В обязательном порядке необходимо подготовить и утвердить в соответствующих органах контроля регламенты проведения работ в аварийных ситуациях.

Должна быть разработана «Инструкция по ликвидации аварий», с обязательным освещением следующих положений:

- Методы реагирования на аварийную ситуацию;
- Оборудование и методы для локализации аварии;
- Отчетность и мониторинг загрязнения окружающей среды.

Структура контроля и распределения ответственности за выполнением всех возможных функций аварийного реагирования должна быть тщательно проработана. Служба эксплуатации должна проходить профессиональную подготовку и переподготовку персонала минимум один раз в год.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Программа производственного экологического контроля разрабатывается природопользователем в объеме минимально необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Производственный мониторинг окружающей среды может осуществляться производственными или независимыми лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании.

8. ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНЫХ И ЗАЛПОВЫХ ВЫБРОСОВ

Залповые выбросы, как сравнительно непродолжительные и обычно во много раз превышающие по мощности средние выбросы, присущи многим производствам. Их наличие предусматривается технологическим регламентом обусловлено проведением отдельных (специфических) стадий определенных технологических процессов.

В каждом из случаев залповые выбросы - это необходимая на современном этапе развития технологии составная часть (стадия) того или иного технологического процесса (производства), выполняемая, как правило, с заданной периодичностью (регулярностью).

Аварийные выбросы на территории месторождения ТОО СП «Куатамлонмунай» в основном связаны с нарушением технологического режима, значительной изношенностью оборудования и коррозионными процессами. На территории месторождения Коныс 30.07.2022 года на коллекторе № 2, выходящем из установки ЗУ-5, произошла аварийный разлив (износ трубы коллектора и утечка нефтепродуктов) нефтепродуктов, площадь загрязненной земли составляет - 431,2м². На месте аварий проведены восстановительные работы (снятие, сбор, погрузка и вывоз загрязненной нефтью земли с места аварий) и техническая рекультивация.

На месторождении Бектас **аварийных разливов и ситуаций не наблюдалось**, так как ведется контроль качества выполнения работ, соответствия материалов и конструкций установленным требованиям, квалификация и ответственность технических руководителей и исполнителей, организация системы защиты от неблагоприятных стихийных явлений.

Возможность локальных аварий существенно снижается при соблюдении установленных законодательными актами и отраслевыми нормами требований по охране труда, производственной санитарии и пожарной безопасности.

На предприятии разработан план мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций и действий персонала при их возникновении. В последнее время состояние оборудования требует значительных ремонтов и дополнительной оснастки, в связи с этим для сокращения аварий на нефтепроводах необходима своевременная их диагностика, планово-предупредительный и капитальный ремонт оборудования с заменой на новое.

Характеристика залповых выбросов составлена в виде таблицы Приложения 5 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду № 63.

Таблица 8.1 –Перечень источников залповых выбросов

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

МЕРОПРИЯТИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Загрязнения приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами предприятий в большой степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды года, когда метеорологические условия способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать. Чтобы в эти периоды недопускать возникновения высокого уровня загрязнения, необходимо заблаговременное прогнозирование таких условий и своевременное сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу от предприятия. Прогнозирование периодов неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) на территории Республики Казахстан осуществляют органы РГП «Казгидромет». Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

При определении фоновых концентраций в соответствии с Приложением 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года №298, предусматривается в периоды НМУ снижение приземных концентраций загрязняющих веществ по первому режиму на 20%, по второму режиму на 40%, по третьему режиму на 60%.

При первом режиме работы предприятия снижение выбросов достигается за счет проведения следующих организационно-технических мероприятий без снижения производительности предприятия:

- запрещение работы оборудования на форсированных режимах;
- усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не участвующих в едином технологическом процессе, при работе которых выбросы загрязняющих веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усиление контроля за работой КИП и автоматических систем управления технологическим процессом для исключения возникновения ситуаций, сопровождающихся аварийными и залповыми выбросами;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования;
- обеспечение бесперебойной работы всех очистных систем и сооружений и их отдельных элементов, при этом недопускается снижение их производительности или отключение на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;
- проведение внеплановых проверок автотранспорта на содержание загрязняющих веществ выхлопных газах;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- интенсифицированные влажной уборки производственных помещений и территории предприятия, где это допускается правилами техники безопасности;
- обеспечение инструментального контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе СЗЗ;
- использование запаса высококачественного сырья, при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;
- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм.

При втором режиме работы предприятия дополнительно к организационно-техническим мероприятиям проводятся мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности

предприятия.

К дополнительным мероприятиям относятся следующие:

- снижение нагрузки на энергетические установки на 15%;
- использование газа для работы энергетических установок;
- прекращение ремонтных работ и работ по пуску оборудования во время плановых предупредительных ремонтов;

- прекращение испытания оборудования на испытательных стендах;
- ограничение использования автотранспорта на предприятии;

Мероприятия третьего режима работы предприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы, осуществление которых позволяет снизить выбросы вредных веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При объявлении работы по третьему режиму НМУ для предприятия с непрерывным технологическим процессом, к которым относятся и электростанции, не представляется возможным выполнить остановку оборудования, так как это приведет к дополнительным выбросам загрязняющих веществ и созданию аварийной ситуации. При третьем режиме НМУ возможно проведение следующих дополнительных мероприятий:

- Снижение нагрузки энергетических установок на 25%;
- Прекращение движения автомобильного транспорта.

Объекты предприятия находятся вне населенных пунктов, максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ не превышают 1,0 доли ПДК. Предусматривать какие-либо дополнительные мероприятия в случае НМУ нет необходимости (прилагается фоновая справка Ф РГП на ПХВ «Казгидромет по Кызылординской области).

План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов) представлен в таблице.

11. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии с требованием пункта 1 статьи 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, жизни (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.

Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан Производственный экологический контроль проводится природопользователем на основе программы производственного экологического контроля (ПЭК). Программа производственного контроля приложена в приложении проекта НДВ. Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов представлен в приложении 2.

Система контроля ИЗА функционирует в 3-х уровнях: государственном, отраслевом и производственном. Виды контроля ИЗА классифицируются по признакам: по способу определения параметра:

- инструментальный,
- инструментально-лабораторный,
- индикаторный,
- расчетный, по результатам анализа фактического загрязнения атмосферы;
- по месту контроля: на источнике загрязнения;
- по объему: полный и выборочный;
- по частоте измерений: эпизодический и систематический;
- по форме проведения: плановый и экстренный.

При выполнении производственного контроля ИЗА службами предприятия производится:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в утвержденном порядке;
- определение номенклатуры и количества загрязняющих веществ с помощью инструментальных, инструментально-лабораторных или расчетных методов;
- составление отчета о вредных воздействиях по утвержденным формам;

- передача информации по превышению нормативов в результате аварийных ситуаций.

Контроль над соблюдением нормативов НДВ на предприятии подразделяются на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов;
- по фактическому загрязнению атмосферы воздуха на специально выбранных контрольных точках (постах);
- на постах, установленных на границе СЗЗ или в жилой зоне района, в котором расположено предприятие.

Таблица 8.9– Класс опасности

Класс опасности	Класс опасности			
	1	2	3	4
Q	1,7	1,3	1,0	0,9

Расчет критериев опасности выбрасываемых веществ в атмосферу произведен в соответствии с требованиями «Руководства по контролю источников загрязнения атмосферы».

Результаты расчета приведены в таблице 8.10.

Определение категории опасности источников выбросов вредных веществ проведено на основании «Рекомендаций по делению предприятий на категории опасности».

Категория опасности предприятия рассчитывается по формуле:

$$KOB_i = \left(\frac{M_i}{ПДК_{с.с.}} \right)^q,$$

где: M - масса выброса i -того вещества, т/г;

$ПДК_{с.с.}$ - среднесуточная ПДК i -того вещества, мг/м³;

q - константа, позволяющая соотнести степень вредности i -того вещества с вредностью сернистого газа.

Категорию опасности выбросов от представленного объекта определяют, исходя из полученного значения критерия опасности КОВ в соответствии с таблицей 8.10.

Расчет категории опасности предприятия приведен в табл.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0.

Модель: МРК-2014

Город : 004

Сырдарьинский район;

Объект: ТОО СП "КУАТАМЛОНМУНАЙ" на 2026 год

Код	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	ПДК Мр (ОБ УВ) мг/м3	Класс опасн.
0123	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, железаоксид) / в пересчете на железо/(274)	3,6833	0,16883 1	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нетрасч.	0,4*	3
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV)оксид/(327)	16,3725	0,75046 9	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,01	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	166,956 1	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,2	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)(6)	40,0392	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	52,8862	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,15	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	26,2591	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,5	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,2496	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,008	2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	6,8499	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	5	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(617)	0,9929	0,16957 2	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,02	2
0410	Метан(727*)	0,0123	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	50	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,4913	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	50	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,5943	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	30	-
0501	Пентилены (амилены -смесь изомеров) (460)	1,1608	0,09484 5	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	1,5	4
0602	Бензол (64)	5,3614	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,3	2
0616	Диметилбензол (смесь-о-,м-,п-изомеров) (203)	1,0199	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,2	3
0621	Метилбензол (349)	2,5262	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,6	3
0627	Этилбензол (675)	2,0894	0,17072	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0,02	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бенз/а/пирен) (54)	7,3228	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	нетрасч.	0.000 01*	1

1071	Гидроксibenзол (155)	0,0028	См<0.0 5	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .	0,01	2
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрил альдегид) (474)	12,4457	нетрасч.	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .	0,03	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	12,362	нетрасч.	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .	0,05	2
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/(Углеводороды предельные С12-С19(в пересчете наС); Растворитель РПК- 265П) (10)	10,0584	нетрасч.	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .	1	4
6007	0301+0330	193,215 1	нетрасч.	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .		
6008	0301+0330+0337+ 1071	200,067 8	15,0153 2	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .		
6037	0333+1325	12,6116	нетрасч.	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .		
6040	0330+1071	26,2619	1,72276 7	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .		
6041	0330+0342	27,252	1,83368 1	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч .		
6044	0330+0333	26,5087	нетрасч.	нетрасч .	нетрасч ч.	нетрасч .	нетрасч .		

Примечания:

1. Таблица отсортировано по увеличению значений по коду загрязняющих веществ;
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр})-только для модели МРК-2014;
3. "Звездочка"(*) в графе "ПДК_{мр} (ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10 ПДК_{сс};
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ"(по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ"(в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия приведены в долях ПДК_{мр}.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезве- - шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димось проведе ния расчете в
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		0.01375	2	0.0344	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		0.001528	2	0.1528	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		2.427732933	2.13	6.0693	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.468291167	3.46	3.1219	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		7.614326888	2.49	1.5229	Да
0410	Метан (727*)			50	1.609908	3.23	0.0322	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	52.69632	2	1.0539	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	2.43825	2	0.0813	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.0245	2	0.0163	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.0512018	2	0.1707	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0118409	2	0.0592	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0392818	2	0.0655	Нет
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.000588	2	0.0294	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000001017	3.32	0.1017	Да

1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.062215	2	2.0738	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			1.066019417	2.48	1.066	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		4.759872667	3.01	23.7994	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		1.099806667	2.43	2.1996	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00494594	2	0.6182	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.000556	2	0.0278	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.07240675	2.19	1.4481	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистного сооружения, %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 ПДК*Н*(100 -КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК*(100- КПД)	Категория - источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0003				0301	0.2	0.003464	0.0017	0.0047	0.0235	2
				0304	0.4	0.000563	0.0001	0.0008	0.002	2
				0337	5	0.00928	0.0002	0.0126	0.0025	2
				0410	*50	0.00928	0.00002	0.0126	0.0003	2
0019	Печь подогрева нефти (Китай)	6		0301	0.2	0.2259	0.113	0.874	4.37	1
				0328	0.15	0.0491	0.0327	0.5699	3.7993	1
				0337	5	0.0898	0.0018	0.3474	0.0695	2
				0410	*50	0.0898	0.0002	0.3474	0.0069	2
0020	Печь подогрева нефти (Китай)	6		0301	0.2	0.2259	0.113	0.874	4.37	1
				0328	0.15	0.0491	0.0327	0.5699	3.7993	1
				0337	5	0.0898	0.0018	0.3474	0.0695	2
				0410	*50	0.0898	0.0002	0.3474	0.0069	2
0024	Дизельгенератор AKSA 120кВт	5		0301	0.2	0.1024	0.0512	0.0881	0.4405	2
				0304	0.4	0.01664	0.0042	0.0143	0.0358	2
				0328	0.15	0.004762	0.0032	0.0123	0.082	2
				0330	0.5	0.04	0.008	0.0344	0.0688	2
				0337	5	0.103333333	0.0021	0.0889	0.0178	2
				0703	**0.000001	0.000000114	0.0011	0.0000003	0.03	2
				1325	0.05	0.001143	0.0023	0.001	0.02	2
				2754	1	0.027619	0.0028	0.0238	0.0238	2
0025	Дизельгенератор AKSA 170кВт	5		0301	0.2	0.145066667	0.0725	0.0804	0.402	2
				0304	0.4	0.023573333	0.0059	0.0131	0.0328	2
				0328	0.15	0.006746167	0.0045	0.0112	0.0747	2
				0330	0.5	0.056666667	0.0113	0.0314	0.0628	2
				0337	5	0.146388889	0.0029	0.0812	0.0162	2
				0703	**0.000001	0.000000162	0.0016	0.0000003	0.03	2

0026	Дизельгенератор AKSA 180кВт	5		1325	0.05	0.00161925	0.0032	0.0009	0.018	2
				2754	1	0.039126917	0.0039	0.0217	0.0217	2
				0301	0.2	0.1536	0.0768	0.079	0.395	2
0051	Печь HJ-2500 №1	6		0304	0.4	0.02496	0.0062	0.0128	0.032	2
				0328	0.15	0.007143	0.0048	0.011	0.0733	2
				0330	0.5	0.06	0.012	0.0309	0.0618	2
				0337	5	0.155	0.0031	0.0797	0.0159	2
				0703	**0.000001	0.000000171	0.0017	0.0000003	0.03	2
				1325	0.05	0.0017145	0.0034	0.0009	0.018	2
				2754	1	0.0414285	0.0041	0.0213	0.0213	2
				0301	0.2	0.02976	0.0149	0.0491	0.2455	2
				0304	0.4	0.00484	0.0012	0.008	0.02	2
				0337	5	0.0233	0.0005	0.0385	0.0077	2
0052	Печь HJ-2500 №2	6		0410	*50	0.0233	0.0001	0.0385	0.0008	2
				0301	0.2	0.02976	0.0149	0.0491	0.2455	2
				0304	0.4	0.00484	0.0012	0.008	0.02	2
				0337	5	0.0233	0.0005	0.0385	0.0077	2
0053	Печь HJ-2500 №3	6		0410	*50	0.0233	0.0001	0.0385	0.0008	2
				0301	0.2	0.02976	0.0149	0.0491	0.2455	2
				0304	0.4	0.00484	0.0012	0.008	0.02	2
				0337	5	0.0233	0.0005	0.0385	0.0077	2
0054	Печь ПП-0,63 №5	6		0410	*50	0.0233	0.0001	0.0385	0.0008	2
				0301	0.2	0.00496	0.0025	0.0166	0.083	2
				0304	0.4	0.000806	0.0002	0.0027	0.0068	2
				0337	5	0.0095	0.0002	0.0318	0.0064	2
0056	дежурная горелка	20.5		0410	*50	0.0095	0.00002	0.0318	0.0006	2
				0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
0057	Печь УН-02	5		0301	0.2	0.00356	0.0018	0.0226	0.113	2
				0304	0.4	0.000579	0.0001	0.0037	0.0093	2
				0337	5	0.003806	0.0001	0.0242	0.0048	2
				0410	*50	0.003806	0.00001	0.0242	0.0005	2
0058	Печь УН-02	5		0301	0.2	0.00356	0.0018	0.0226	0.113	2
				0304	0.4	0.000579	0.0001	0.0037	0.0093	2
				0337	5	0.003806	0.0001	0.0242	0.0048	2
				0410	*50	0.003806	0.00001	0.0242	0.0005	2
0060				0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
				0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
				0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2

0072	Печь подогрева ПП-0,63	6	0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
			0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0132	0.066	2
			0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0021	0.0053	2
			0337	5	0.00735	0.0001	0.0289	0.0058	2
0073	Печь подогрева ПП-0,63	6	0410	*50	0.00735	0.00001	0.0289	0.0006	2
			0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0132	0.066	2
			0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0021	0.0053	2
			0337	5	0.00735	0.0001	0.0289	0.0058	2
0074	Печь подогрева ПП-0,63	6	0410	*50	0.00735	0.00001	0.0289	0.0006	2
			0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0132	0.066	2
			0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0021	0.0053	2
			0337	5	0.00735	0.0001	0.0289	0.0058	2
0075	Печь подогрева ПП-0,63	6	0410	*50	0.00735	0.00001	0.0289	0.0006	2
			0301	0.2	0.00482	0.0024	0.0163	0.0815	2
			0304	0.4	0.000784	0.0002	0.0027	0.0068	2
			0337	5	0.00882	0.0002	0.0298	0.006	2
0076	Печь подогрева ПП-0,63	6	0410	*50	0.00882	0.00002	0.0298	0.0006	2
			0301	0.2	0.00482	0.0024	0.0163	0.0815	2
			0304	0.4	0.000784	0.0002	0.0027	0.0068	2
			0337	5	0.00882	0.0002	0.0298	0.006	2
0097	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6	0410	*50	0.00882	0.00002	0.0298	0.0006	2
			0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0195	0.0975	2
			0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0032	0.008	2
			0337	5	0.001822	0.00004	0.0145	0.0029	2
0100 0110	резервуар для диз топлива	3	0410	*50	0.001822	0.000004	0.0145	0.0003	2
			2754	1	0.16333	0.0163	2.2649	2.2649	1
			0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
			0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
0124			0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2
			0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
			0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
			0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
0170	Устьевой нагреватель ПП-0,63	6	0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2
			0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
			0301	0.2	0.00371	0.0019	0.014	0.07	2
			0304	0.4	0.000603	0.0002	0.0023	0.0058	2
0231			0337	5	0.00773	0.0002	0.0291	0.0058	2
			0410	*50	0.00773	0.00002	0.0291	0.0006	2
			0301	0.2	0.003464	0.0017	0.0047	0.0235	2
			0304	0.4	0.000563	0.0001	0.0008	0.002	2
			0337	5	0.00928	0.0002	0.0126	0.0025	2

0237	резервуар для диз топлива	3		0410	*50	0.00928	0.00002	0.0126	0.0003	2
0238	резервуар для диз топлива	3		2754	1	0.0109	0.0011	0.1512	0.1512	2
0478	Печь марки ПТ-1,6 АЖ	6		2754	1	0.0109	0.0011	0.1512	0.1512	2
				0301	0.2	0.2201	0.1101	1.8441	9.2205	1
				0328	0.15	0.0589	0.0393	1.4805	9.87	1
				0337	5	0.0889	0.0018	0.7449	0.149	2
				0410	*50	0.0889	0.0002	0.7449	0.0149	2
0490	Газокомпрессор Waukesha/ Ariel №1	6		0301	0.2	0.011812	0.0059	0.0625	0.3125	2
				0337	5	0.0618	0.0012	0.3272	0.0654	2
0520	Устьевой нагреватель ППТМ- 0,2Г			0415	*50	0.0089	0.00002	0.0471	0.0009	2
				0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0114	0.057	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.0018	0.0045	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0089	0.0018	2
0522	Устьевой нагреватель ППТМ- 0,2Г	6		0410	*50	0.00173	0.000003	0.0089	0.0002	2
				0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0182	0.091	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.003	0.0075	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0142	0.0028	2
				0410	*50	0.00173	0.000003	0.0142	0.0003	2
0523	Устьевой нагреватель ППТМ- 0,2Г	6		0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0182	0.091	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.003	0.0075	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0142	0.0028	2
				0410	*50	0.00173	0.000003	0.0142	0.0003	2
0525	Устьевой нагреватель ППТМ- 0,2Г	6		0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0182	0.091	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.003	0.0075	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0142	0.0028	2
				0410	*50	0.00173	0.000003	0.0142	0.0003	2
0644	Газокомпрессор Waukesha/ Ariel №2	6		0301	0.2	0.011812	0.0059	0.0625	0.3125	2
				0337	5	0.0618	0.0012	0.3272	0.0654	2
				0415	*50	0.0089	0.00002	0.0471	0.0009	2
0708	Печь подогрева ПП-0,63	6		0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0132	0.066	2
				0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0021	0.0053	2
				0337	5	0.00735	0.0001	0.0289	0.0058	2
				0410	*50	0.00735	0.00001	0.0289	0.0006	2
0709	Устьевой нагреватель ПП-0, 63	6		0301	0.2	0.00371	0.0019	0.014	0.07	2
				0304	0.4	0.000603	0.0002	0.0023	0.0058	2
				0337	5	0.00773	0.0002	0.0291	0.0058	2

0712	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.00773	0.00002	0.0291	0.0006	2
				0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0114	0.057	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.0018	0.0045	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0089	0.0018	2
0767	Печь подогрева ПП-0,63 (Китай)	6		0410	*50	0.00173	0.000003	0.0089	0.0002	2
				0301	0.2	0.00934	0.0047	0.0243	0.1215	2
				0304	0.4	0.001517	0.0004	0.0039	0.0098	2
				0337	5	0.00796	0.0002	0.0207	0.0041	2
0768	Печь подогрева ПП-0,63 (Китай)	6		0410	*50	0.00796	0.00002	0.0207	0.0004	2
				0301	0.2	0.00934	0.0047	0.0243	0.1215	2
				0304	0.4	0.001517	0.0004	0.0039	0.0098	2
				0337	5	0.00796	0.0002	0.0207	0.0041	2
0816	Резервуар 75 м3			0410	*50	0.00796	0.00002	0.0207	0.0004	2
0817	Резервуар 75 м3			0415	*50	0.33508	0.0007	56.7631	1.1353	2
0818	Резервуар 75 м3			0415	*50	0.33508	0.0007	56.7631	1.1353	2
0819	Резервуар 75 м3			0415	*50	0.33508	0.0007	56.7631	1.1353	2
0900	Дренажная емкость 12м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
0901	Дренажная емкость 12м3			0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
0902	Дренажная емкость 12м3			0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
0903	Дренажная емкость 12м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2

0904	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0905	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0906	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0907	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0908	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0909	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0910	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2

0911	Дренажная емкость 12м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0912	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
0913	Дренажная емкость 12м3			0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
0914	Дренажная емкость 12м3			0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
0915	Дренажная емкость 12м3			0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
0916	Дренажная емкость 12м3			0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
0917	Дренажная емкость 12м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0918	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2

0919	Дренажная емкость 12м3			0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
0920	Дренажная емкость 12м3			0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
0921	Дренажная емкость 12м3			0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
0922	Дренажная емкость 12м3			0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
0923	Дренажная емкость 12м3			0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
0924	Дренажная емкость 12м3			0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
0925	Дренажная емкость 12м3			0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2

0926	Дренажная емкость 12м3			0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
0927	Дренажная емкость 12м3			0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
0928	Дренажная емкость 12м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
0929	Дренажная емкость 12м3			0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
0930	Дренажная емкость 12м3			0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
0931	Дренажная емкость 12м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
0932	Дренажная емкость 12м3			0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2

0933	Дренажная емкость 12м3			0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
0934	Дренажная емкость 10 м3			0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.0001108	0.0014	0.0188	2.35	2
				0415	*50	0.1338	0.0003	22.666	0.4533	2
				0416	*30	0.0495	0.0002	8.3854	0.2795	2
0935	Дренажная емкость 10 м3			0602	0.3	0.000646	0.0002	0.1094	0.3647	2
				0616	0.2	0.000203	0.0001	0.0344	0.172	2
				0621	0.6	0.000406	0.0001	0.0688	0.1147	2
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
0936	Дренажная емкость 20 м3			0621	0.6	-	-	-	-	-
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0937	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0938	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
0939	Дренажная емкость 12м3			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2

0940	Дренажная емкость 12м3			0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
0941	Дренажная емкость 12м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
1109	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
				0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
				0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2
1117	Устьевой нагреватель ПП-0,63			0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
				0301	0.2	0.00366	0.0018	0.0256	0.128	2
				0304	0.4	0.000595	0.0001	0.0042	0.0105	2
				0337	5	0.002225	0.00004	0.0156	0.0031	2
				0410	*50	0.002225	0.000004	0.0156	0.0003	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
1122	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6		0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
1123	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
1124	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
1125	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2

1126	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.002225	0.000004	0.0084	0.0002	2
				0301	0.2	0.00366	0.0018	0.0139	0.0695	2
				0304	0.4	0.000595	0.0001	0.0023	0.0058	2
				0337	5	0.002225	0.00004	0.0084	0.0017	2
				0410	*50	0.002225	0.000004	0.0084	0.0002	2
1127	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0195	0.0975	2
1128	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6		0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0032	0.008	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0145	0.0029	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0145	0.0003	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0195	0.0975	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0032	0.008	2
1167	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6		0337	5	0.001822	0.00004	0.0145	0.0029	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0145	0.0003	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0195	0.0975	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0032	0.008	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0145	0.0029	2
1221	Устьевой нагреватель ПП-0,63			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0145	0.0003	2
				0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
				0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
				0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2
				0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
1233	Устьевой нагреватель ПП-0,63			0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
				0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
				0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2
				0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
				0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
1238	Печь подогрева ПП-0,63			0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
				0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2
				0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
				0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
				0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
1243	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2
				0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
				0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0114	0.057	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.0018	0.0045	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0089	0.0018	2
1249	Печь подогрева ПП-0,63			0410	*50	0.00173	0.000003	0.0089	0.0002	2
				0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0058	0.029	2
				0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0009	0.0023	2
				0337	5	0.00735	0.0001	0.0127	0.0025	2

1250	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.00735	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0114	0.057	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.0018	0.0045	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0089	0.0018	2
1251	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.00173	0.000003	0.0089	0.0002	2
				0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0114	0.057	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.0018	0.0045	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0089	0.0018	2
1252	Печь подогрева ПП-0,63	6		0410	*50	0.00173	0.000003	0.0089	0.0002	2
				0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0132	0.066	2
				0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0021	0.0053	2
				0337	5	0.00735	0.0001	0.0289	0.0058	2
1253	Печь подогрева ПП-0,63			0410	*50	0.00735	0.00001	0.0289	0.0006	2
				0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0058	0.029	2
				0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0009	0.0023	2
				0337	5	0.00735	0.0001	0.0127	0.0025	2
1254	Печь подогрева ПП-0,63			0410	*50	0.00735	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0058	0.029	2
				0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0009	0.0023	2
				0337	5	0.00735	0.0001	0.0127	0.0025	2
1255	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.00735	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0114	0.057	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.0018	0.0045	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0089	0.0018	2
1256	Печь подогрева ПП-0,63			0410	*50	0.00173	0.000003	0.0089	0.0002	2
				0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0058	0.029	2
				0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0009	0.0023	2
				0337	5	0.00735	0.0001	0.0127	0.0025	2
1257	Печь HJ-2500 №4			0410	*50	0.00735	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0301	0.2	0.02976	0.0149	0.0108	0.054	2
				0304	0.4	0.00484	0.0012	0.0018	0.0045	2
				0337	5	0.0233	0.0005	0.0084	0.0017	2
1260	Печь ПП-0,63 №6	6		0410	*50	0.0233	0.0001	0.0084	0.0002	2
				0301	0.2	0.00491	0.0025	0.0165	0.0825	2
				0304	0.4	0.000798	0.0002	0.0027	0.0068	2
				0337	5	0.00944	0.0002	0.0318	0.0064	2
1261	Печь ПП-0,63 №7	6		0410	*50	0.00944	0.00002	0.0318	0.0006	2
				0301	0.2	0.00491	0.0025	0.0165	0.0825	2
				0304	0.4	0.000798	0.0002	0.0027	0.0068	2
				0337	5	0.00944	0.0002	0.0318	0.0064	2

1311	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.00944	0.00002	0.0318	0.0006	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
1315	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
1324	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6		0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
1330	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6		0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0182	0.091	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.003	0.0075	2
				0337	5	0.00173	0.00003	0.0142	0.0028	2
1331	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6		0410	*50	0.00173	0.000003	0.0142	0.0003	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0195	0.0975	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0032	0.008	2
1333	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6		0337	5	0.001822	0.00004	0.0145	0.0029	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0145	0.0003	2
				0301	0.2	0.00366	0.0018	0.0256	0.128	2
1334	Печь подогрева ПП-0,63 №1			0304	0.4	0.000595	0.0001	0.0042	0.0105	2
				0337	5	0.002225	0.00004	0.0156	0.0031	2
				0410	*50	0.002225	0.000004	0.0156	0.0003	2
1335	Печь подогрева ПП-0,63 №2			0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0195	0.0975	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0032	0.008	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0145	0.0029	2
1336	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0145	0.0003	2
				0301	0.2	0.00366	0.0018	0.0256	0.128	2
				0304	0.4	0.000595	0.0001	0.0042	0.0105	2
1337	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0337	5	0.002225	0.00004	0.0156	0.0031	2
				0410	*50	0.002225	0.000004	0.0156	0.0003	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0195	0.0975	2

1338	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
1339	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
1340	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
1401	Газокомпрессор Waukesha/Ariel №4			0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
				0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.011812	0.0059	2.001	10.005	2
				0337	5	0.0618	0.0012	10.469	2.0938	2
				0415	*50	0.0089	0.00002	1.5077	0.0302	2
1403	РВС №2 3000 м3 (для нефти)			0415	*50	2.068	0.0041	350.3228	7.0065	2
1404	РВС №3 3000 м3 (для нефти)			0415	*50	2.068	0.0041	350.3228	7.0065	2
1405	РВС №1 3000 м3 (отстаивание пластовой воды)			0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
1406	РВС №4 3000 м3 (для нефти)			0415	*50	2.068	0.0041	350.3228	7.0065	2
1407	РВС №5 3000 м3 (для нефти)			0415	*50	6.204	0.0124	1050.9685	21.0194	1
1408	РВС №6 3000 м3 (для нефти)			0415	*50	6.204	0.0124	1050.9685	21.0194	1
1409	РВС 400 м3 пластовая вода			0333	0.008	0.000625	0.0078	0.1059	13.2375	2
				0415	*50	0.755	0.0015	127.8983	2.558	2
				0416	*30	0.279	0.0009	47.2631	1.5754	2
				0602	0.3	0.00365	0.0012	0.6183	2.061	2
				0616	0.2	0.001146	0.0006	0.1941	0.9705	2
				0621	0.6	0.002292	0.0004	0.3883	0.6472	2
1410	РВС 1000 м3 пластовая вода			0333	0.008	0.000625	0.0078	0.1059	13.2375	2
				0415	*50	0.755	0.0015	127.8983	2.558	2
				0416	*30	0.279	0.0009	47.2631	1.5754	2
				0602	0.3	0.00365	0.0012	0.6183	2.061	2

1411 1412	Сливо-наливная эстакада 100 м3 дренажная емкость (для приема нефти)			0616	0.2	0.001146	0.0006	0.1941	0.9705	2	
				0621	0.6	0.002292	0.0004	0.3883	0.6472	2	
				0415	*50	10.0848	0.0202	1708.3828	34.1677	1	
				0333	0.008	0.000625	0.0078	0.1059	13.2375	2	
				0415	*50	0.755	0.0015	127.8983	2.558	2	
				0416	*30	0.279	0.0009	47.2631	1.5754	2	
				0602	0.3	0.00365	0.0012	0.6183	2.061	2	
				0616	0.2	0.001146	0.0006	0.1941	0.9705	2	
				0621	0.6	0.002292	0.0004	0.3883	0.6472	2	
				0333	0.008	0.0000665	0.0008	0.0113	1.4125	2	
				0415	*50	0.0803	0.0002	13.603	0.2721	2	
				0416	*30	0.0297	0.0001	5.0312	0.1677	2	
				0602	0.3	0.000388	0.0001	0.0657	0.219	2	
				1414 1419 1420 1421 1422 1423	РВС-2000м3 Печь подогрева ПП-0,63 №3			0616	0.2	0.000122	0.0001
0621	0.6	0.000244	0.00004					0.0413	0.0688	2	
0415	*50	1.861	0.0037					315.2567	6.3051	2	
0301	0.2	0.00718	0.0036					0.0078	0.039	2	
0304	0.4	0.001167	0.0003					0.0013	0.0033	2	
0337	5	0.00773	0.0002					0.0084	0.0017	2	
0410	*50	0.00773	0.00002					0.0084	0.0002	2	
0415	*50	1.861	0.0037					315.2567	6.3051	2	
0333	0.008	0.0001662	0.0021					0.0282	3.525	2	
0415	*50	0.2007	0.0004					33.9989	0.68	2	
РВС-2000м3 Дренажная емкость 63 м3	0416	*30	0.0742		0.0002			12.5696	0.419	2	
	0602	0.3	0.00097		0.0003			0.1643	0.5477	2	
	0616	0.2	0.000305		0.0002			0.0517	0.2585	2	
	0621	0.6	0.00061		0.0001			0.1033	0.1722	2	
	0301	0.2	0.341333333		0.1707			0.0225	0.1125	2	
	0304	0.4	0.055466667		0.0139			0.0037	0.0093	2	
	0328	0.15	0.015873333		0.0106			0.0031	0.0207	2	
	0330	0.5	0.133333333		0.0267			0.0088	0.0176	2	
	0337	5	0.344444444		0.0069			0.0228	0.0046	2	
	0703	**0.000001	0.00000038		0.0038			0.0000001	0.01	2	
ДЭС 400 кВт	1325	0.05	0.00381		0.0076			0.0003	0.006	2	
	2754	1	0.092063333		0.0092			0.0061	0.0061	2	
	0333	0.008	0.00001108		0.0001			0.0019	0.2375	2	
	0415	*50	0.01338		0.00003			2.2666	0.0453	2	
	0416	*30	0.00495		0.00002			0.8385	0.028	2	
	0602	0.3	0.0000646		0.00002			0.0109	0.0363	2	
	0616	0.2	0.0000203		0.00001			0.0034	0.017	2	
	0621	0.6	0.0000406		0.00001			0.0069	0.0115	2	
	Дренажная емкость 8 м3										

1424	Дизельгенератор AKSA 200кВт			0301	0.2	0.170666667	0.0853	0.0267	0.1335	2
				0304	0.4	0.027733333	0.0069	0.0043	0.0108	2
				0328	0.15	0.007936667	0.0053	0.0037	0.0247	2
				0330	0.5	0.066666667	0.0133	0.0104	0.0208	2
				0337	5	0.172222222	0.0034	0.0269	0.0054	2
				0703	**0.000001	0.00000019	0.0019	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.001905	0.0038	0.0003	0.006	2
				2754	1	0.046031667	0.0046	0.0072	0.0072	2
1425	Дренажная емкость 8 м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
				0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
1426	PBC-1000 м3			0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
				0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
1427	PBC-1000 м3			0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
				0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
1428	PBC-700 м3			0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
				0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
1429	PBC-200 м3			0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
				0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
1430	PBC-200 м3			0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
				0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2

				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
1431	Печь подогрева ПП-0,63			0301	0.2	0.00371	0.0019	0.0061	0.0305	2
				0304	0.4	0.000603	0.0002	0.001	0.0025	2
				0337	5	0.00773	0.0002	0.0127	0.0025	2
				0410	*50	0.00773	0.00002	0.0127	0.0003	2
1432	РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды)			0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
1433	РВС - 300 м3			0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
1434	РВС - 300 м3			0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
1435	РВС - 300 м3			0333	0.008	0.0002216	0.0028	0.0375	4.6875	2
				0415	*50	0.2677	0.0005	45.3488	0.907	2
				0416	*30	0.099	0.0003	16.7708	0.559	2
				0602	0.3	0.001293	0.0004	0.219	0.73	2
				0616	0.2	0.000406	0.0002	0.0688	0.344	2
				0621	0.6	0.000813	0.0001	0.1377	0.2295	2
1436	Дренажная емкость 8 м3			0333	0.008	0.00001108	0.0001	0.0019	0.2375	2
				0415	*50	0.01338	0.00003	2.2666	0.0453	2
				0416	*30	0.00495	0.00002	0.8385	0.028	2
				0602	0.3	0.0000646	0.00002	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0000203	0.00001	0.0034	0.017	2
				0621	0.6	0.0000406	0.00001	0.0069	0.0115	2
1438	Печь подогрева ПП-0,63			0301	0.2	0.00718	0.0036	0.0078	0.039	2
				0304	0.4	0.001167	0.0003	0.0013	0.0033	2
				0337	5	0.00773	0.0002	0.0084	0.0017	2
				0410	*50	0.00773	0.00002	0.0084	0.0002	2
1439	Печь ЛМ-СН-Л400-Q15.0			0301	0.2	0.01069	0.0053	0.0096	0.048	2
				0304	0.4	0.001737	0.0004	0.0016	0.004	2

1440	Печь JM-CH-J400-Q15.0			0337	5	0.00943	0.0002	0.0084	0.0017	2
				0410	*50	0.00943	0.00002	0.0084	0.0002	2
				0301	0.2	0.01069	0.0053	0.0096	0.048	2
				0304	0.4	0.001737	0.0004	0.0016	0.004	2
1441	Печь HJ-200-H/10-Q			0337	5	0.00943	0.0002	0.0084	0.0017	2
				0410	*50	0.00943	0.00002	0.0084	0.0002	2
				0301	0.2	0.00181	0.0009	0.0039	0.0195	2
				0304	0.4	0.0002943	0.0001	0.0006	0.0015	2
1442	Печь HJ-200-H/10-Q			0337	5	0.00388	0.0001	0.0084	0.0017	2
				0410	*50	0.00388	0.00001	0.0084	0.0002	2
				0301	0.2	0.00181	0.0009	0.0039	0.0195	2
				0304	0.4	0.0002943	0.0001	0.0006	0.0015	2
1445	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0337	5	0.00388	0.0001	0.0084	0.0017	2
				0410	*50	0.00388	0.00001	0.0084	0.0002	2
				0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0114	0.057	2
				0304	0.4	0.00036	0.0001	0.0018	0.0045	2
1446	Печь подогрева ПП-0,63 №4			0337	5	0.00173	0.00003	0.0089	0.0018	2
				0410	*50	0.00173	0.000003	0.0089	0.0002	2
				0301	0.2	0.00718	0.0036	0.0078	0.039	2
				0304	0.4	0.001167	0.0003	0.0013	0.0033	2
1447	Газопоршневая установка (ГПУ)			0337	5	0.00773	0.0002	0.0084	0.0017	2
				0410	*50	0.00773	0.00002	0.0084	0.0002	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
1448	Газопоршневая установка (ГПУ)			0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
1449	Газопоршневая установка (ГПУ)			0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
1450	Газопоршневая установка (ГПУ)			0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2

1451	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1452	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1453	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1454	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1455	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1456	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1457	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1458	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1459	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2

1460	Газопоршневая установка (ГПУ)			0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1461	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
1462	Газопоршневая установка (ГПУ)			0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1463	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
1464	Газопоршневая установка (ГПУ)			0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1465	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
1466	Газопоршневая установка (ГПУ)			0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1467	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
1468	Газопоршневая установка (ГПУ)			0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2

1469	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1470	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1471	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1472	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1473	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1474	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1475	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1476	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1

1477	Газопоршневая установка (ГПУ)			0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1478	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1479	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1480	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1481	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1482	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1483	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1484	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1485	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1

1486	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1487	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1488	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1489	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1490	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1491	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1492	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
1493	Газопоршневая установка (ГПУ)			0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
				0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1

1494	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1495	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1496	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1497	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1498	Газопоршневая установка (ГПУ)			0301	0.2	0.02224	0.0111	3.7675	18.8375	1
				0304	0.4	0.003614	0.0009	0.6122	1.5305	2
				0337	5	0.0757	0.0015	12.8237	2.5647	2
				0410	*50	0.01663	0.00003	2.8172	0.0563	2
1500	РВС-3000м3			0415	*50	3.102	0.0062	525.4842	10.5097	2
1501	РВС-3000м3			0415	*50	3.102	0.0062	525.4842	10.5097	2
3001	УПА-60А 60/80			0301	0.2	0.0583	0.0292	9.8761	49.3805	1
				0304	0.4	0.0758	0.019	12.8407	32.1018	1
				0328	0.15	0.00972	0.0065	4.9398	32.932	2
				0330	0.5	0.01944	0.0039	3.2932	6.5864	2
				0337	5	0.0486	0.001	8.2329	1.6466	2
				1301	0.03	0.002333	0.0078	0.3952	13.1733	2
				1325	0.05	0.002333	0.0047	0.3952	7.904	2
				2754	1	0.02333	0.0023	3.9521	3.9521	2
				0301	0.2	0.0475	0.0238	8.0466	40.233	1
				0304	0.4	0.0618	0.0155	10.469	26.1725	1
				0328	0.15	0.00792	0.0053	4.025	26.8333	2
				0330	0.5	0.01583	0.0032	2.6816	5.3632	2
				0337	5	0.0396	0.0008	6.7083	1.3417	2
				1301	0.03	0.0019	0.0063	0.3219	10.73	2
				1325	0.05	0.0019	0.0038	0.3219	6.438	2
				2754	1	0.019	0.0019	3.2186	3.2186	2
3002	АПРС-40 (Урал-4320)			0415	*50	3.102	0.0062	525.4842	10.5097	2
				0415	*50	3.102	0.0062	525.4842	10.5097	2
				0301	0.2	0.0583	0.0292	9.8761	49.3805	1
				0304	0.4	0.0758	0.019	12.8407	32.1018	1
				0328	0.15	0.00972	0.0065	4.9398	32.932	2
				0330	0.5	0.01944	0.0039	3.2932	6.5864	2
				0337	5	0.0486	0.001	8.2329	1.6466	2
				1301	0.03	0.002333	0.0078	0.3952	13.1733	2
				1325	0.05	0.002333	0.0047	0.3952	7.904	2
				2754	1	0.02333	0.0023	3.9521	3.9521	2
				0301	0.2	0.0475	0.0238	8.0466	40.233	1
				0304	0.4	0.0618	0.0155	10.469	26.1725	1
				0328	0.15	0.00792	0.0053	4.025	26.8333	2
				0330	0.5	0.01583	0.0032	2.6816	5.3632	2
				0337	5	0.0396	0.0008	6.7083	1.3417	2
				1301	0.03	0.0019	0.0063	0.3219	10.73	2
				1325	0.05	0.0019	0.0038	0.3219	6.438	2
				2754	1	0.019	0.0019	3.2186	3.2186	2

3003	АСЦ-320			0301	0.2	0.0763	0.0382	12.9254	64.627	1
				0304	0.4	0.0991	0.0248	16.7877	41.9693	1
				0328	0.15	0.0127	0.0085	6.4542	43.028	2
				0330	0.5	0.0254	0.0051	4.3028	8.6056	2
				0337	5	0.0635	0.0013	10.757	2.1514	2
				1301	0.03	0.00305	0.0102	0.5167	17.2233	1
				1325	0.05	0.00305	0.0061	0.5167	10.334	2
				2754	1	0.0305	0.0031	5.1668	5.1668	2
				0301	0.2	0.0763	0.0382	12.9254	64.627	1
				0304	0.4	0.0991	0.0248	16.7877	41.9693	1
3004	АСЦ-320			0328	0.15	0.0127	0.0085	6.4542	43.028	2
				0330	0.5	0.0254	0.0051	4.3028	8.6056	2
				0337	5	0.0635	0.0013	10.757	2.1514	2
				1301	0.03	0.00305	0.0102	0.5167	17.2233	1
				1325	0.05	0.00305	0.0061	0.5167	10.334	2
				2754	1	0.0305	0.0031	5.1668	5.1668	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
3005	ППУА			0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
				0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
3006	ППУА			0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
				0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
3007	ППУА			0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
				0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
3008	ППУА			0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
				0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
3009	ППУА			0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
				0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
3010	АДПМ			0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
				0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
3011	АДПМ			0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2
				0328	0.15	0.001908	0.0013	0.9697	6.4647	2
				0330	0.5	0.0449	0.009	7.6061	15.2122	2
				0337	5	0.106	0.0021	17.9566	3.5913	2
				0301	0.2	0.00427	0.0021	0.7233	3.6165	2
				0304	0.4	0.000694	0.0002	0.1176	0.294	2

3011	АДПМ			0328	0.15	0.00633	0.0042	3.2169	21.446	2
				0330	0.5	0.01267	0.0025	2.1463	4.2926	2
				0337	5	0.03167	0.0006	5.365	1.073	2
				1301	0.03	0.00152	0.0051	0.2575	8.5833	2
				1325	0.05	0.00152	0.003	0.2575	5.15	2
				2754	1	0.0152	0.0015	2.5749	2.5749	2
				0301	0.2	0.038	0.019	6.4373	32.1865	1
				0304	0.4	0.0494	0.0124	8.3684	20.921	1
				0328	0.15	0.00633	0.0042	3.2169	21.446	2
				0330	0.5	0.01267	0.0025	2.1463	4.2926	2
3012	АДПМ			0337	5	0.03167	0.0006	5.365	1.073	2
				1301	0.03	0.00152	0.0051	0.2575	8.5833	2
				1325	0.05	0.00152	0.003	0.2575	5.15	2
				2754	1	0.0152	0.0015	2.5749	2.5749	2
				0301	0.2	0.038	0.019	6.4373	32.1865	1
				0304	0.4	0.0494	0.0124	8.3684	20.921	1
				0328	0.15	0.00633	0.0042	3.2169	21.446	2
				0330	0.5	0.01267	0.0025	2.1463	4.2926	2
				0337	5	0.03167	0.0006	5.365	1.073	2
				1301	0.03	0.00152	0.0051	0.2575	8.5833	2
3013	АРОК AZN			1325	0.05	0.00152	0.003	0.2575	5.15	2
				2754	1	0.0152	0.0015	2.5749	2.5749	2
				0301	0.2	0.038	0.019	6.4373	32.1865	1
				0304	0.4	0.0494	0.0124	8.3684	20.921	1
				0328	0.15	0.00633	0.0042	3.2169	21.446	2
				0330	0.5	0.01267	0.0025	2.1463	4.2926	2
				0337	5	0.03167	0.0006	5.365	1.073	2
				1301	0.03	0.00152	0.0051	0.2575	8.5833	2
				1325	0.05	0.00152	0.003	0.2575	5.15	2
				2754	1	0.0152	0.0015	2.5749	2.5749	2
3014	АРОК AZN			0301	0.2	0.038	0.019	6.4373	32.1865	1
				0304	0.4	0.0494	0.0124	8.3684	20.921	1
				0328	0.15	0.00633	0.0042	3.2169	21.446	2
				0330	0.5	0.01267	0.0025	2.1463	4.2926	2
				0337	5	0.03167	0.0006	5.365	1.073	2
				1301	0.03	0.00152	0.0051	0.2575	8.5833	2
				1325	0.05	0.00152	0.003	0.2575	5.15	2
				2754	1	0.0152	0.0015	2.5749	2.5749	2
				0301	0.2	0.038	0.019	6.4373	32.1865	1
				0304	0.4	0.0494	0.0124	8.3684	20.921	1
3015	АР 32/40 Урал-4320			0328	0.15	0.00633	0.0042	3.2169	21.446	2
				0330	0.5	0.01267	0.0025	2.1463	4.2926	2
				0337	5	0.03167	0.0006	5.365	1.073	2
				1301	0.03	0.00152	0.0051	0.2575	8.5833	2
				1325	0.05	0.00152	0.003	0.2575	5.15	2
				2754	1	0.0152	0.0015	2.5749	2.5749	2
				0301	0.2	0.0763	0.0382	12.9254	64.627	1
				0304	0.4	0.0991	0.0248	16.7877	41.9693	1
				0328	0.15	0.0127	0.0085	6.4542	43.028	2
				0330	0.5	0.0254	0.0051	4.3028	8.6056	2
				0337	5	0.0635	0.0013	10.757	2.1514	2

3016	IIA-320			1301	0.03	0.00305	0.0102	0.5167	17.2233	1
				1325	0.05	0.00305	0.0061	0.5167	10.334	2
				2754	1	0.0305	0.0031	5.1668	5.1668	2
				0301	0.2	0.0801	0.0401	13.5691	67.8455	1
3017	Shanxi ZYT5200TCY			0304	0.4	0.1041	0.026	17.6347	44.0868	1
				0328	0.15	0.01335	0.0089	6.7845	45.23	2
				0330	0.5	0.0267	0.0053	4.523	9.046	2
				0337	5	0.0667	0.0013	11.2991	2.2598	2
				1301	0.03	0.003203	0.0107	0.5426	18.0867	1
				1325	0.05	0.003203	0.0064	0.5426	10.852	2
				2754	1	0.03203	0.0032	5.4259	5.4259	2
				0301	0.2	0.0763	0.0382	12.9254	64.627	1
				0304	0.4	0.0991	0.0248	16.7877	41.9693	1
				0328	0.15	0.0127	0.0085	6.4542	43.028	2
				0330	0.5	0.0254	0.0051	4.3028	8.6056	2
				0337	5	0.0635	0.0013	10.757	2.1514	2
3018	ZYT TXY-250			1301	0.03	0.00305	0.0102	0.5167	17.2233	1
				1325	0.05	0.00305	0.0061	0.5167	10.334	2
				2754	1	0.0305	0.0031	5.1668	5.1668	2
				0301	0.2	0.0381	0.0191	6.4542	32.271	1
				0304	0.4	0.0495	0.0124	8.3854	20.9635	1
				0328	0.15	0.00635	0.0042	3.2271	21.514	2
				0330	0.5	0.0127	0.0025	2.1514	4.3028	2
				0337	5	0.03174	0.0006	5.3768	1.0754	2
				1301	0.03	0.001523	0.0051	0.258	8.6	2
				1325	0.05	0.001523	0.003	0.258	5.16	2
				2754	1	0.01523	0.0015	2.58	2.58	2
				0301	0.2	0.0521	0.0261	8.8258	44.129	1
3019	GEABOX for SLUPRY PUMP			0304	0.4	0.0677	0.0169	11.4685	28.6713	1
				0328	0.15	0.00868	0.0058	4.4112	29.408	2
				0330	0.5	0.01736	0.0035	2.9408	5.8816	2
				0337	5	0.0434	0.0009	7.352	1.4704	2
				1301	0.03	0.002083	0.0069	0.3529	11.7633	2
				1325	0.05	0.002083	0.0042	0.3529	7.058	2
				2754	1	0.02083	0.0021	3.5286	3.5286	2
				0301	0.2	0.0521	0.0261	8.8258	44.129	1
				0304	0.4	0.0677	0.0169	11.4685	28.6713	1
				0328	0.15	0.00868	0.0058	4.4112	29.408	2
				0330	0.5	0.01736	0.0035	2.9408	5.8816	2
				0337	5	0.0434	0.0009	7.352	1.4704	2
3020	GEABOX for SLUPRY PUMP			1301	0.03	0.002083	0.0069	0.3529	11.7633	2
				1325	0.05	0.002083	0.0042	0.3529	7.058	2
				2754	1	0.02083	0.0021	3.5286	3.5286	2

3021	XJ250			0301	0.2	0.1628	0.0814	27.5786	137.893	1
				0304	0.4	0.2116	0.0529	35.8454	89.6135	1
				0328	0.15	0.0271	0.0181	13.7724	91.816	1
				0330	0.5	0.0543	0.0109	9.1985	18.397	1
				0337	5	0.1356	0.0027	22.9709	4.5942	2
				1301	0.03	0.00651	0.0217	1.1028	36.76	1
				1325	0.05	0.00651	0.013	1.1028	22.056	1
				2754	1	0.0651	0.0065	11.0281	11.0281	2
				0301	0.2	0.1628	0.0814	27.5786	137.893	1
				0304	0.4	0.2116	0.0529	35.8454	89.6135	1
3022	XJ250			0328	0.15	0.0271	0.0181	13.7724	91.816	1
				0330	0.5	0.0543	0.0109	9.1985	18.397	1
				0337	5	0.1356	0.0027	22.9709	4.5942	2
				1301	0.03	0.00651	0.0217	1.1028	36.76	1
				1325	0.05	0.00651	0.013	1.1028	22.056	1
				2754	1	0.0651	0.0065	11.0281	11.0281	2
				0301	0.2	0.1628	0.0814	27.5786	137.893	1
				0304	0.4	0.2116	0.0529	35.8454	89.6135	1
				0328	0.15	0.0271	0.0181	13.7724	91.816	1
				0330	0.5	0.0543	0.0109	9.1985	18.397	1
3023	УПА-60А			0337	5	0.1356	0.0027	22.9709	4.5942	2
				1301	0.03	0.00651	0.0217	1.1028	36.76	1
				1325	0.05	0.00651	0.013	1.1028	22.056	1
				2754	1	0.0651	0.0065	11.0281	11.0281	2
				0301	0.2	0.1356	0.0678	22.9709	114.8545	1
				0304	0.4	0.1763	0.0441	29.8655	74.6638	1
				0328	0.15	0.0226	0.0151	11.4854	76.5693	1
				0330	0.5	0.0452	0.009	7.657	15.314	2
				0337	5	0.113	0.0023	19.1424	3.8285	2
				1301	0.03	0.00542	0.0181	0.9182	30.6067	1
3024	DK 100 GFC (ДЭС)			1325	0.05	0.00542	0.0108	0.9182	18.364	1
				2754	1	0.0542	0.0054	9.1816	9.1816	2
				0301	0.2	0.1085	0.0543	18.3801	91.9005	1
				0304	0.4	0.141	0.0353	23.8856	59.714	1
				0328	0.15	0.0181	0.0121	9.1985	61.3233	1
				0330	0.5	0.0362	0.0072	6.1323	12.2646	2
				0337	5	0.0904	0.0018	15.3139	3.0628	2
				1301	0.03	0.00434	0.0145	0.7352	24.5067	1
				1325	0.05	0.00434	0.0087	0.7352	14.704	2
				2754	1	0.0434	0.0043	7.352	7.352	2
3025	DK 100 GFC (ДЭС)			0301	0.2	0.1085	0.0543	18.3801	91.9005	1
3026	AD-48 (ДЭС)			0304	0.4	0.141	0.0353	23.8856	59.714	1
				0328	0.15	0.0181	0.0121	9.1985	61.3233	1
				0330	0.5	0.0362	0.0072	6.1323	12.2646	2
				0337	5	0.0904	0.0018	15.3139	3.0628	2
				1301	0.03	0.00434	0.0145	0.7352	24.5067	1
				1325	0.05	0.00434	0.0087	0.7352	14.704	2
				2754	1	0.0434	0.0043	7.352	7.352	2
				0301	0.2	0.0543	0.0272	9.1985	45.9925	1
				0304	0.4	0.0705	0.0176	11.9428	29.857	1
				0328	0.15	0.00904	0.006	4.5942	30.628	2

3027	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6	0330	0.5	0.0181	0.0036	3.0662	6.1324	2
			0337	5	0.0452	0.0009	7.657	1.5314	2
			1301	0.03	0.00217	0.0072	0.3676	12.2533	2
			1325	0.05	0.00217	0.0043	0.3676	7.352	2
			2754	1	0.0217	0.0022	3.676	3.676	2
			0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0182	0.091	2
3028	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г	6	0304	0.4	0.00036	0.0001	0.003	0.0075	2
			0337	5	0.00173	0.00003	0.0142	0.0028	2
			0410	*50	0.00173	0.000003	0.0142	0.0003	2
			0301	0.2	0.002214	0.0011	0.0182	0.091	2
3029	Печь подогрева ПП-0,63	6	0304	0.4	0.00036	0.0001	0.003	0.0075	2
			0337	5	0.00173	0.00003	0.0142	0.0028	2
			0410	*50	0.00173	0.000003	0.0142	0.0003	2
			0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0132	0.066	2
3030	Печь подогрева ПП-0,63	6	0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0021	0.0053	2
			0337	5	0.00735	0.0001	0.0289	0.0058	2
			0410	*50	0.00735	0.00001	0.0289	0.0006	2
			0301	0.2	0.00335	0.0017	0.0132	0.066	2
3031			0304	0.4	0.000545	0.0001	0.0021	0.0053	2
			0337	5	0.00735	0.0001	0.0289	0.0058	2
			0410	*50	0.00735	0.00001	0.0289	0.0006	2
			0415	*50	2.2007	0.0044	372.8024	7.456	2
3032			0415	*50	2.207	0.0044	373.8697	7.4774	2
3033	Дренажная емкость 10 м3		0333	0.008	-	-	-	-	-
3034	Печь подогрева ПП-0,63		0415	*50	-	-	-	-	-
			0416	*30	-	-	-	-	-
			0602	0.3	-	-	-	-	-
			0616	0.2	-	-	-	-	-
			0621	0.6	-	-	-	-	-
			0301	0.2	0.00718	0.0036	0.0078	0.039	2
3035			0304	0.4	0.001167	0.0003	0.0013	0.0033	2
			0337	5	0.00773	0.0002	0.0084	0.0017	2
			0410	*50	0.00773	0.00002	0.0084	0.0002	2
			0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
3036	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г		0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
			0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
			0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
			0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
			0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2

3037	Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0301	0.2	0.00245	0.0012	0.0117	0.0585	2
				0304	0.4	0.000398	0.0001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.001822	0.00004	0.0087	0.0017	2
6001 6002 6003 6004 6005 6006 6007 6008 6009 6010 6011 6014 6015	Техблок			0410	*50	0.001822	0.000004	0.0087	0.0002	2
				0415	*50	0.03085	0.0001	5.226	0.1045	2
				0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
				0415	*50	0.04076	0.0001	6.9048	0.1381	2
				0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
				0415	*50	0.03828	0.0001	6.4847	0.1297	2
				0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
				0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
				0415	*50	0.03828	0.0001	6.4847	0.1297	2
				0415	*50	0.04324	0.0001	7.3249	0.1465	2
				0415	*50	0.05563	0.0001	9.4238	0.1885	2
				0415	*50	0.05067	0.0001	8.5836	0.1717	2
				0415	*50	0.03581	0.0001	6.0663	0.1213	2
				0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
6016	Техблок			0415	*50	0.03581	0.0001	6.0663	0.1213	2
6017	Техблок			0415	*50	0.04076	0.0001	6.9048	0.1381	2
6018	Техблок			0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
6019	Техблок			0415	*50	0.05068	0.0001	8.5853	0.1717	2
6023	Техблок			0415	*50	0.01779	0.00004	3.0137	0.0603	2
6024	Техблок			0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
6025	Техблок			0415	*50	0.03085	0.0001	5.226	0.1045	2
6027	Техблок			0415	*50	0.03828	0.0001	6.4847	0.1297	2
6029	Техблок			0415	*50	0.03828	0.0001	6.4847	0.1297	2
6030	Техблок			0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
6034	Техблок			0415	*50	0.03581	0.0001	6.0663	0.1213	2
6035	Техблок			0415	*50	0.00743	0.00001	1.2587	0.0252	2
6038	Техблок			0415	*50	0.03536	0.0001	5.99	0.1198	2
6039	Техблок			0415	*50	0.04076	0.0001	6.9048	0.1381	2
6042	Техблок			0415	*50	0.17725	0.0004	30.0265	0.6005	2
6047	Техблок			0415	*50	0.03085	0.0001	5.226	0.1045	2
6048	Техблок			0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
6049	Техблок			0415	*50	0.03085	0.0001	5.226	0.1045	2
6228	сварочный пост			0123	**0.04	0.01375	0.0034	6.9878	17.4695	2
				0143	0.01	0.001528	0.0153	0.7765	77.65	1
				0342	0.02	0.000556	0.0028	0.0942	4.71	2
6229	АЗС			0333	0.008	0.000035	0.0004	0.0059	0.7375	2
				0415	*50	0.663	0.0013	112.3134	2.2463	2
				0416	*30	0.245	0.0008	41.5034	1.3834	2

				0501	1.5	0.0245	0.0016	4.1503	2.7669	2
				0602	0.3	0.02254	0.0075	3.8183	12.7277	2
				0616	0.2	0.00284	0.0014	0.4811	2.4055	2
				0621	0.6	0.02127	0.0035	3.6032	6.0053	2
				0627	0.02	0.000588	0.0029	0.0996	4.98	2
				2754	1	0.01247	0.0012	2.1124	2.1124	2
6281	Техблок			0415	*50	0.03085	0.0001	5.226	0.1045	2
6283	Техблок			0415	*50	0.03288	0.0001	5.5699	0.1114	2
6284	Техблок			0415	*50	0.02545	0.0001	4.3113	0.0862	2
6285	Техблок			0415	*50	0.03536	0.0001	5.99	0.1198	2
6286	Техблок			0415	*50	0.03783	0.0001	6.4085	0.1282	2
6289	Техблок			0415	*50	0.03783	0.0001	6.4085	0.1282	2
6290	Техблок			0415	*50	0.03536	0.0001	5.99	0.1198	2
6292	Техблок			0415	*50	0.05518	0.0001	9.3476	0.187	2
6300	Техблок			0415	*50	0.03783	0.0001	6.4085	0.1282	2
6301	Техблок			0415	*50	0.03085	0.0001	5.226	0.1045	2
6302	Техблок			0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
6304	Техблок			0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
6305	Техблок			0415	*50	0.03333	0.0001	5.6462	0.1129	2
Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)										
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)										
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с										
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ										

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0003	ЗУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003464	47.5824176		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000563	7.73351648		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00928	127.472527		
		Метан (727*)		0.00928	127.472527		
0019	45 км нефтепровода	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2259	4380.24425		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0491	952.0584		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0898	1741.23919		
		Метан (727*)		0.0898	1741.23919		
0020	45 км нефтепровода	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2259	4380.24425		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0491	952.0584		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0898	1741.23919		
		Метан (727*)		0.0898	1741.23919		
0024	45 км нефтепровода	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.1024	443.27704		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.01664	72.0325191		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.004762	20.6141139		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.04	173.155094		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.103333333	447.317325		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000000114	0.00049349		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.001143	4.94790681		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0025	45 км нефтепровода	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.027619 0.145066667 0.023573333 0.006746167 0.056666667 0.146388889 0.000000162 0.00161925 0.039126917	119.559263 443.277042 72.0325181 20.614115 173.155095 447.317326 0.00049502 4.94790681 119.559265		
0026	45 км нефтепровода	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1536 0.02496 0.007143 0.06 0.155 0.000000171 0.0017145 0.0414285	443.27704 72.0325191 20.6141139 173.155094 447.317326 0.00049349 4.94790681 119.559263		
0051	ЦППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02976	208.07572	Сторонняя организация на	0002

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной основе	
0052	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00484 0.0233 0.0233 0.02976	33.8402717 162.908746 162.908746 208.07572		
0053	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00484 0.0233 0.0233 0.02976	33.8402717 162.908746 162.908746 208.07572		
0054	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00484 0.0233 0.0233 0.00496	33.8402717 162.908746 162.908746 84.9921694		
0056	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000806 0.0095 0.0095	13.8112275 162.787421 162.787421		
0057	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода,		0.00356 0.000579 0.003806	152.574346 24.8147602 163.117405		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0058	ЦППН	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.003806 0.00356 0.000579 0.003806	163.117405 152.574346 24.8147602 163.117405		
0060	ЗУ-17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.003806 0.00371 0.000603 0.00773	163.117405 61.2211221 9.95049505 127.557756		
0072	ГУ Бектас	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00773 0.00335 0.000545 0.00735	127.557756 111.419541 18.1264627 244.457799		
0073	ГУ Бектас	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00735 0.00335 0.000545 0.00735	244.457799 111.419541 18.1264627 244.457799		
0074	ГУ Бектас	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00735 0.00335 0.000545 0.00735	244.457799 111.419541 18.1264627 244.457799		
0075	ГУ Бектас	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00735 0.00482 0.000784	244.457799 133.631251 21.7358715		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0076	ГУ Бектас	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00882 0.00882 0.00482	244.528554 244.528554 133.631251		
0097	скв. №315	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000784 0.00882 0.00882 0.00245	21.7358715 244.528554 244.528554 219.326624		
0100	ПСН Кумколь	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.000398 0.001822 0.001822 0.16333	35.6293862 163.107391 163.107391 112177.198		
0110	ЗУ-19	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00371 0.000603 0.00773 0.00773	61.2211221 9.95049505 127.557756 127.557756		
0124	ЗУ-24	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00371 0.000603 0.00773 0.00773	61.2211221 9.95049505 127.557756 127.557756		
0170	ЗУ-22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода,		0.00773 0.00371 0.000603 0.00773	127.557756 117.284421 19.06267 244.368887		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0231	ЗУ-3	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00773 0.003464	244.368887 47.5824176		
0237	Вахтовый поселок	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.000563 0.00928	7.73351648 127.472527		
0238	Вахтовый поселок	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0109	7486.26374		
0478	45 км нефтепровода	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.2201 0.0589 0.0889	21338.9057 5710.41138 8618.9401		
0490	ЦППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.0889 0.011812 0.0618	8618.9401 580.226918 3035.72837		
0520	скв. №Б-20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.002214 0.00036 0.00173	108.903099 17.707821 85.0959174		
0522	скв. №Б-89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.00173 0.002214	85.0959174 208.631211		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0523	скв. №Б-92	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00036 0.00173 0.00173 0.002214	33.9237742 163.022582 163.022582 208.631211		
0525	скв. №Б-29	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00036 0.00173 0.00173 0.002214	33.9237742 163.022582 163.022582 208.631211		
0644	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00036 0.00173 0.00173 0.011812	33.9237742 163.022582 163.022582 580.226918		
0708	ЗУ-Б1	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0618 0.0089 0.00335	3035.72837 437.184183 111.419541		
0709	ЗУ-8	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000545 0.00735 0.00735 0.00371	18.1264627 244.457799 244.457799 117.284421		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.000603 0.00773 0.00773	19.06267 244.368887 244.368887		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0712	скв. №Б-17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.002214	108.903099		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00036	17.707821		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00173	85.0959174		
		Метан (727*)		0.00173	85.0959174		
0767	ПСН Кумколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00934	191.165743		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.001517	31.0490827		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00796	162.920698		
		Метан (727*)		0.00796	162.920698		
0768	ПСН Кумколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00934	191.165743		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.001517	31.0490827		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00796	162.920698		
		Метан (727*)		0.00796	162.920698		
0816	ГУ Бектас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.33508			
0817	ГУ Бектас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.33508			
0818	ГУ Бектас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.33508			
0819	ГУ Бектас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.33508			
0900	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
		Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0901	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406			
0902	ЗУ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406			
0903	ЗУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406			
0904	ЗУ-5	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0905	ЗУ-6	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
0906	ЗУ-7	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
0907	ЗУ-8	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
0908	ЗУ-9	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0909	ЗУ-10	изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
0910	ЗУ-11	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
0911	ЗУ-14	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
0912	ЗУ-15	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0913	ЗУ-16	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)		0.0000203 0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495			
0914	ЗУ-17	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)		0.0000203 0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495			
0915	ЗУ-18	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)		0.0000203 0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495			
0916	ЗУ-19	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.0000203 0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0917	ЗУ-21	Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
0918	ЗУ-23	Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
0919	ЗУ-24	Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
0920	ЗУ-29	Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		0.00495			

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

112

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0925	ЗУ-37	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
		Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
0926	ЗУ-38	Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
		Бензол (64)		0.0000646			
0927	ЗУ-40	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
		Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
0928	ЗУ-43	Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.01338			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0929	ЗУ-Б1	(1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406 0.00001108			
0930	ГУ Бектас						
0931	ЗУ-Б3						
0932	ЗУ-4Б						

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0933	ЗУ-25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
		Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
		Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
0934	ГУ Бектас	Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.1338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.0495			
		Бензол (64)		0.000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000203			
		Метилбензол (349)		0.000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)					
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					
0935	ГУ Бектас	Бензол (64)					
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)					
		Метилбензол (349)					
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)					
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					
		Бензол (64)					
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)					
		Метилбензол (349)					
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)					

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0936	ГУ Бектас	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406			
0937	ЗУ-Б5	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406			
0938	ЗУ-6Б	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203 0.0000406			
0939	ЗУ-44	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0940	ЗУ-27	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
0941	ЗУ-41	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0000406 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
1109	скв. №230	Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0000406 0.00245 0.000398 0.001822	114.485981 18.5981308 85.1401869		
1117	ЗУ-7	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.001822 0.00371 0.000603 0.00773	85.1401869 61.2211221 9.95049505 127.557756		
1122	скв. №240	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода,		0.00773 0.00366 0.000595 0.002225	127.557756 267.926953 43.5564308 162.87909		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1123	скв. №574	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.002225 0.00245 0.000398 0.001822	162.87909 114.485981 18.5981308 85.1401869		
1124	скв. №573	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.001822 0.00245 0.000398 0.001822	85.1401869 114.485981 18.5981308 85.1401869		
1125	скв. №285	Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.001822 0.00366 0.000595 0.002225	85.1401869 139.854796 22.7359572 85.0210164		
1126	скв. №299	Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.002225 0.00366 0.000595 0.002225	85.0210164 139.854796 22.7359572 85.0210164		
1127	скв. №300	Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.002225 0.00245 0.000398 0.001822	85.0210164 114.485981 18.5981308 85.1401869		
1128	скв. №349	Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.001822 0.00245 0.000398	85.1401869 219.326624 35.6293862		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1167	скв. №373	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.001822 0.001822 0.00245	163.107391 163.107391 219.326624		
1221	ЗУ-40	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000398 0.001822 0.00371	35.6293862 163.107391 61.2211221		
1233	ЗУ-41	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000603 0.00773 0.00773 0.00371	9.95049505 127.557756 127.557756 61.2211221		
1238	ЗУ-44	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000603 0.00773 0.00773 0.00371	9.95049505 127.557756 127.557756 61.2211221		
1243	скв. №Б-4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00036 0.00173 0.00773 0.002214	17.707821 85.0959174 127.557756 108.903099		
1249	ЗУ-Б3	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00173 0.00335	85.0959174 58.1597222		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1250	скв. №Б-23	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000545	9.46180556		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00735	127.604167		
		Метан (727*)		0.00735	127.604167		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.002214	108.903099		
1251	скв. №Б-50	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00036	17.707821		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00173	85.0959174		
		Метан (727*)		0.00173	85.0959174		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.002214	108.903099		
1252	ГУ Бектас	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00036	17.707821		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00173	85.0959174		
		Метан (727*)		0.00173	85.0959174		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00335	111.419541		
1253	ЗУ-Б5	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000545	18.1264627		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00735	244.457799		
		Метан (727*)		0.00735	244.457799		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00335	58.1597222		
1254	ЗУ-4Б	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000545	9.46180556		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00735	127.604167		
		Метан (727*)		0.00735	127.604167		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00335	58.1597222		
1255	скв. №Б-78	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000545	9.46180556		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00735	127.604167		
		Метан (727*)		0.00735	127.604167		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.002214	108.903099		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1256	ЗУ-6Б	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00036 0.00173 0.00173 0.00335	17.707821 85.0959174 85.0959174 58.1597222		
1257	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000545 0.00735 0.00735 0.02976	9.46180556 127.604167 127.604167 108.613139		
1260	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00484 0.0233 0.0233 0.00491	17.6642336 85.0364964 85.0364964 84.7417747		
1261	ЦППН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000798 0.00944 0.00944 0.00491	13.7726958 162.925123 162.925123 84.7417747		
1311	скв. №538	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000798 0.00944 0.00944 0.00245	13.7726958 162.925123 162.925123 114.485981		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.000398 0.001822 0.001822	18.5981308 85.1401869 85.1401869		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1315	скв. №352	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00245 0.000398 0.001822 0.001822	114.485981 18.5981308 85.1401869 85.1401869		
1324	скв. №Б-85	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.002214 0.00036 0.00173 0.00173	208.631211 33.9237742 163.022582 163.022582		
1330	скв. №577	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00245 0.000398 0.001822 0.001822	219.326624 35.6293862 163.107391 163.107391		
1331	скв. №599	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00366 0.000595 0.002225 0.002225	267.926953 43.5564308 162.87909 162.87909		
1333	скв. №580	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00245 0.000398 0.001822 0.001822	219.326624 35.6293862 163.107391 163.107391		
1334	ГУ Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00718 0.001167 0.00773	78.9010989 12.8241758 84.9450549		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1335	ГУ Южный Коныс	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00773 0.00718 0.001167 0.00773	84.9450549 78.9010989 12.8241758 84.9450549		
1336	скв. №482	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00773 0.00245 0.000398 0.001822	84.9450549 114.485981 18.5981308 85.1401869		
1338	скв. №707	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.001822 0.00245 0.000398 0.001822	85.1401869 114.485981 18.5981308 85.1401869		
1339	скв. №708	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.001822 0.00245 0.000398 0.001822	85.1401869 114.485981 18.5981308 85.1401869		
1340	скв. №706	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.001822 0.00245 0.000398 0.001822	85.1401869 114.485981 18.5981308 85.1401869		
1401	ЦППН	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.001822 0.011812 0.0618	85.1401869		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.0089			
1403	ЦППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2.068			
1404	ЦППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2.068			
1405	ВКНС Северный Коныс	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0002216			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.2677			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.099			
		Бензол (64)		0.001293			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000406			
		Метилбензол (349)		0.000813			
1406	ЦППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2.068			
1407	ЦППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		6.204			
1408	ЦППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		6.204			
1409	ЦППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000625			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.755			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.279			
		Бензол (64)		0.00365			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.001146			
		Метилбензол (349)		0.002292			
1410	ЦППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000625			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.755			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.279			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1411	ЦППН	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.00365 0.001146 0.002292 10.0848			
1412	ЦППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.000625 0.755 0.279			
1413	ЦППН	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00365 0.001146 0.002292 0.0000665 0.0803 0.0297			
1414	ГУ Южный Коныс	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.000388 0.000122 0.000244 1.861			
1419	ГУ Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00718 0.001167 0.00773 0.00773	78.9010989 12.8241758 84.9450549 84.9450549		
1420	ГУ Южный Коныс	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1.861			
1421	ГУ Южный Коныс	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0001662			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1422	ПСН Кумколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.2007			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.0742			
		Бензол (64)		0.00097			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000305			
		Метилбензол (349)		0.00061			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.341333333	374.600299		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.055466667	60.872549		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.015873333	17.4203768		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.133333333	146.328242		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.344444444	378.014624		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.00000038	0.00041704		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00381	4.18132951		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.092063333	101.035992		
1423	ПСН Кумколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
1424	45 км нефтепровода	Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
		Метилбензол (349)		0.0000406			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.170666667	443.277041		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.027733333	72.0325182		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.007936667	20.6141148		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1425	45 км нефтепровода	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.066666667	173.155095		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.172222222	447.317325		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.00000019	0.00049349		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.001905	4.94790681		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.046031667	119.559264		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00001108			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01338			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00495			
		Бензол (64)		0.0000646			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000203			
1426	БКНС Северный Коныс	Метилбензол (349)		0.0000406			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0002216			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.2677			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.099			
		Бензол (64)		0.001293			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000406			
1427	БКНС Северный Коныс	Метилбензол (349)		0.000813			
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0002216			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.2677			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.099			
		Бензол (64)		0.001293			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.000406			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1428	БКНС Северный Коныс	изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000813 0.0002216 0.2677 0.099 0.001293 0.000406			
1429	БКНС Северный Коныс	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000813 0.0002216 0.2677 0.099 0.001293 0.000406			
1430	БКНС Северный Коныс	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000813 0.0002216 0.2677 0.099 0.001293 0.000406			
1431	БКНС Северный Коныс	Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.000813 0.00371 0.000603 0.00773 0.00773	61.2211221 9.95049505 127.557756 127.557756		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1432	БКНС Южный Коныс	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.0002216 0.2677 0.099 0.001293 0.000406 0.000813			
1433	БКНС Южный Коныс	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.0002216 0.2677 0.099 0.001293 0.000406 0.000813			
1434	БКНС Южный Коныс	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.0002216 0.2677 0.099 0.001293 0.000406 0.000813			
1435	БКНС Южный Коныс	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0002216 0.2677 0.099 0.001293 0.000406			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1436	БКНС Южный Коныс	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.000813 0.00001108 0.01338 0.00495 0.0000646 0.0000203			
1438	БКНС Южный Коныс	Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0000406 0.00718 0.001167 0.00773	78.9010989 12.8241758 84.9450549		
1439	ЦППН	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00773 0.01069 0.001737 0.00943	84.9450549 96.393147 15.6627592 85.03156		
1440	ЦППН	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00943 0.01069 0.001737 0.00943	85.03156 96.393147 15.6627592 85.03156		
1441	ЦППН	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00943 0.00181 0.0002943 0.00388	85.03156 39.6061269 6.43982495 84.9015317		
1442	ЦППН	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00388 0.00181	84.9015317 39.6061269		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1445	скв. №Б-79	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0002943 0.00388 0.00388 0.002214	6.43982495 84.9015317 84.9015317 108.903099		
1446	ГУ Южный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00036 0.00173 0.00173 0.00718	17.707821 85.0959174 85.0959174 78.9010989		
1447	м/р Северный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.001167 0.00773 0.00773 0.02224	12.8241758 84.9450549 84.9450549		
1448	м/р Северный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1449	м/р Северный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.003614 0.0757 0.01663			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1450	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1451	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1452	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1453	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1454	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1455	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02224 0.003614 0.0757			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1456	м/р Северный Коныс	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1457	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1458	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1459	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1460	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1461	м/р Северный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода,		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1462	м/р Северный Коныс	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1463	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1464	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1465	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1466	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1467	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.01663 0.02224 0.003614			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1468	м/р Южный Коныс	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0757 0.01663 0.02224 0.003614			
1469	м/р Южный Коныс	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0757 0.01663 0.02224 0.003614			
1470	м/р Южный Коныс	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0757 0.01663 0.02224 0.003614			
1471	м/р Южный Коныс	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0757 0.01663 0.02224 0.003614			
1472	м/р Южный Коныс	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0757 0.01663 0.02224 0.003614			
1473	м/р Южный Коныс	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0757 0.01663 0.02224			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1474	м/р Южный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1475	м/р Южный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1476	м/р Южный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1477	м/р Южный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1478	м/р Южный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1479	м/р Южный Коныс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1480	м/р Южный Коныс	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1481	м/р Южный Коныс	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1482	м/р Южный Коныс	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1483	м/р Южный Коныс	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			
1484	м/р Южный Коныс	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.003614 0.0757 0.01663 0.02224			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1485	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1486	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1487	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1488	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1489	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.02224 0.003614 0.0757 0.01663			
1490	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02224 0.003614 0.0757			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1491	м/р Южный Коныс	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1492	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1493	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1494	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1495	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1496	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода,		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1497	м/р Южный Коныс	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1498	м/р Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.01663 0.02224 0.003614 0.0757			
1500	ПСН Кумколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01663 3.102			
1501	ПСН Кумколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		3.102			
3001	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0583 0.0758 0.00972 0.01944 0.0486 0.002333 0.002333 0.02333			
3002	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0475			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3003	КПРС	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0618			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00792			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.01583			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.0396			
		Угарный газ) (584)					
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		0.0019			
		Акрилальдегид) (474)					
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0019			
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.019			
3004	КПРС	Углеводороды предельные C12-C19 (в					
		пересчете на C); Растворитель РПК-					
		265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.0763			
		4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0991			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0127			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0254			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.0635			
		Угарный газ) (584)					
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		0.00305			
		Акрилальдегид) (474)					
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00305			
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.0305			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в					
		пересчете на C); Растворитель РПК-					
		265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.0763			
		4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0991			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0127			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0254			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.0635			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3005	КПРС	Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00305 0.00305 0.0305 0.00427 0.000694 0.001908 0.0449 0.106			
3006	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00427 0.000694 0.001908 0.0449 0.106			
3007	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00427 0.000694 0.001908 0.0449 0.106			
3008	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00427 0.000694			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3009	КПРС	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.001908			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0449			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.106			
		Угарный газ) (584)					
3010	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.00427			
		4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000694			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.001908			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0449			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.106			
		Угарный газ) (584)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.038			
		4)					
3011	КПРС	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0494			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00633			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.01267			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.03167			
		Угарный газ) (584)					
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		0.00152			
		Акрилальдегид) (474)					
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00152			
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.0152			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в					
		пересчете на C); Растворитель РПК-					
		265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.038			
		4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0494			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00633			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.01267			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.03167			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3014	КПРС	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.038 0.0494 0.00633 0.01267 0.03167 0.00152 0.00152 0.0152			
3015	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0763 0.0991 0.0127 0.0254 0.0635 0.00305 0.00305 0.0305			
3016	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0801			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3017	КПРС	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1041			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.01335			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0267			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.0667			
		Угарный газ) (584)					
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		0.003203			
		Акрилальдегид) (474)					
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.003203			
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.03203			
3018	КПРС	Углеводороды предельные C12-C19 (в					
		пересчете на C); Растворитель РПК-					
		265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.0763			
		4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0991			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0127			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0254			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.0635			
		Угарный газ) (584)					
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		0.00305			
		Акрилальдегид) (474)					
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00305			
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.0305			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в					
		пересчете на C); Растворитель РПК-					
		265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.0381			
		4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0495			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00635			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0127			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.03174			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3019	КПРС	Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.001523 0.001523 0.01523 0.0521 0.0677 0.00868 0.01736 0.0434 0.002083 0.002083 0.02083 0.0521 0.0677 0.00868 0.01736 0.0434 0.002083 0.002083 0.02083 			
3020	КПРС	Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.001523 0.001523 0.01523 0.0521 0.0677 0.00868 0.01736 0.0434 0.002083 0.002083 0.02083 0.0521 0.0677 0.00868 0.01736 0.0434 0.002083 0.002083 0.02083 			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3021	КПРС	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1628 0.2116 0.0271 0.0543 0.1356 0.00651 0.00651 0.0651			
3022	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1628 0.2116 0.0271 0.0543 0.1356 0.00651 0.00651 0.0651			
3023	КПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.1356			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3024	КПРС	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1763			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0226			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0452			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.113			
		Угарный газ) (584)					
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		0.00542			
		Акрилальдегид) (474)					
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00542			
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.0542			
3025	КПРС	Углеводороды предельные C12-C19 (в					
		пересчете на C); Растворитель РПК-					
		265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.1085			
		4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.141			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0181			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0362			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.0904			
		Угарный газ) (584)					
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,		0.00434			
		Акрилальдегид) (474)					
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00434			
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (		0.0434			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в					
		пересчете на C); Растворитель РПК-					
		265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.1085			
		4)					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.141			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0181			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.0362			
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,		0.0904			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3026	КПРС	Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)		0.00434 0.00434 0.0434 0.0543 0.0705 0.00904 0.0181 0.0452 0.00217 0.00217 0.0217			
3027	скв. №Б-93	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.002214 0.00036 0.00173 0.00173	208.631211 33.9237742 163.022582 163.022582		
3028	скв. №Б-94	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.002214 0.00036 0.00173 0.00173	208.631211 33.9237742 163.022582 163.022582		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3029	ГУ Бектас	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00335 0.000545 0.00735 0.00735	111.419541 18.1264627 244.457799 244.457799		
3030	ГУ Бектас	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00335 0.000545 0.00735 0.00735	111.419541 18.1264627 244.457799 244.457799		
3031	ГУ Бектас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2.2007			
3032	ГУ Бектас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2.207			
3033	ГУ Бектас	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)					
3034	ВКНС Южный Коныс	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.00718 0.001167 0.00773 0.00773	78.9010989 12.8241758 84.9450549 84.9450549		
3035	скв. №556	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода,		0.00245 0.000398 0.001822	114.485981 18.5981308 85.1401869		

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
3036	скв. №371	Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.001822 0.00245 0.000398 0.001822	85.1401869 114.485981 18.5981308 85.1401869		
3037	скв. №388	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.001822 0.00245 0.000398 0.001822	85.1401869 114.485981 18.5981308 85.1401869		
6001	ЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.001822 0.03085	85.1401869	Сторонняя организация на договорной основе	0001
6002	ЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6003	ЗУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.04076			
6004	ЗУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6005	ЗУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03828			
6006	ЗУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6007	ЗУ-7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6008	ЗУ-8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03828			
6009	ЗУ-9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.04324			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6010	ЗУ-10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.05563			
6011	ЗУ-11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.05067			
6014	ЗУ-14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03581			
6015	ЗУ-15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6016	ЗУ-16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03581			
6017	ЗУ-В1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.04076			
6018	ГУ Бектас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6019	ГУ Южный Коныс	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.05068			
6023	ПСН Кумколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01779			
6024	ЗУ-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6025	ЗУ-18	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03085			
6027	ЗУ-19	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03828			
6029	ЗУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03828			
6030	ГУ Бектас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6034	ЗУ-В3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03581			
6035	45 км нефтепровода	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.00743			
6038	ЗУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03536			
6039	ЗУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.04076			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6042	ЦППН	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.17725			
6047	ЗУ-4Б	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03085			
6048	ЗУ-Б5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6049	ЗУ-6Б	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03085			
6228	Вахтовый поселок	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01375 0.001528			
6229	Вахтовый поселок	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.000556 0.000035 0.663 0.245 0.0245 0.02254 0.00284 0.02127 0.000588 0.01247			
6281	ЗУ-29	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03085			

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

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6283	ЗУ-31	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03288			
6284	ЗУ-32	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.02545			
6285	ЗУ-33	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03536			
6286	ЗУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03783			
6289	ЗУ-37	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03783			
6290	ЗУ-38	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03536			
6292	ЗУ-40	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.05518			
6300	ЗУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03783			
6301	ЗУ-44	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03085			
6302	ЗУ-25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6304	ЗУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			
6305	ЗУ-41	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.03333			

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

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

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

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2026 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274) Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6228	0.01375	0.0396	0.01375	0.0396	0.01375	0.0396	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.01375	0.0396	0.01375	0.0396	0.01375	0.0396	2026
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6228	0.001528	0.0044	0.001528	0.0044	0.001528	0.0044	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.001528	0.0044	0.001528	0.0044	0.001528	0.0044	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	0051	0.02976	0.471	0.02976	0.471	0.02976	0.471	2026
	0052	0.02976	0.471	0.02976	0.471	0.02976	0.471	2026
	0053	0.02976	0.468	0.02976	0.468	0.02976	0.468	2026
	0054	0.00496	0.0523	0.00496	0.0523	0.00496	0.0523	2026
	0056	0.012201241	0.384778335	0.012201241	0.384778335	0.012201241	0.384778335	2026
	0057	0.00356	0.028	0.00356	0.028	0.00356	0.028	2026
	0058	0.00356	0.028	0.00356	0.028	0.00356	0.028	2026
	0490	0.011812	0.37253	0.011812	0.37253	0.011812	0.37253	2026
	0644	0.011812	0.37253	0.011812	0.37253	0.011812	0.37253	2026
	1257	0.02976	0.468	0.02976	0.468	0.02976	0.468	2026
	1260	0.00491	0.03904	0.00491	0.03904	0.00491	0.03904	2026
	1261	0.00491	0.03864	0.00491	0.03864	0.00491	0.03864	2026
	1401	0.011812	0.37253	0.011812	0.37253	0.011812	0.37253	2026
ЗУ-2 ЗУ-3 ЗУ-7 ЗУ-8 ЗУ-17 ЗУ-19 ЗУ-24 ЗУ-40 ЗУ-В1	1439	0.01069	0.169	0.01069	0.169	0.01069	0.169	2026
	1440	0.01069	0.168	0.01069	0.168	0.01069	0.168	2026
	1441	0.00181	0.02864	0.00181	0.02864	0.00181	0.02864	2026
	1442	0.00181	0.0285	0.00181	0.0285	0.00181	0.0285	2026
	0003	0.003464	0.0548	0.003464	0.0548	0.003464	0.0548	2026
	0231	0.003464	0.0548	0.003464	0.0548	0.003464	0.0548	2026
	1117	0.00371	0.1158	0.00371	0.1158	0.00371	0.1158	2026
	0709	0.00371	0.1158	0.00371	0.1158	0.00371	0.1158	2026
	0060	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	2026
	0110	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	2026
	0124	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	2026
	1221	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	2026
	0708	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026

ЗУ-В3	1249	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026
ЗУ-4Б	1254	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026
ЗУ-В5	1253	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026
ГУ Бектас	0072	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026
	0073	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026
	0074	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026
	0075	0.00482	0.1504	0.00482	0.1504	0.00482	0.1504	2026
	0076	0.00482	0.1504	0.00482	0.1504	0.00482	0.1504	2026
	1252	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026
	3029	0.00335	0.053	0.00335	0.053	0.00335	0.053	2026
	3030	0.00335	0.0527	0.00335	0.0527	0.00335	0.0527	2026
ГУ Южный Коныс	1334	0.00718	0.1136	0.00718	0.1136	0.00718	0.1136	2026
	1335	0.00718	0.113	0.00718	0.113	0.00718	0.113	2026
	1419	0.00718	0.1136	0.00718	0.1136	0.00718	0.1136	2026
	1446	0.00718	0.113	0.00718	0.113	0.00718	0.113	2026
ПСН Кумколь	0767	0.00934	0.2944	0.00934	0.2944	0.00934	0.2944	2026
	0768	0.00934	0.2944	0.00934	0.2944	0.00934	0.2944	2026
	1422	0.341333333	0.4352	0.341333333	0.4352	0.341333333	0.4352	2026
45 км нефтепровода	0019	0.2259	7.2069	0.2259	7.2069	0.2259	7.2069	2026
	0020	0.2259	7.2069	0.2259	7.2069	0.2259	7.2069	2026
	0024	0.1024	0.33536	0.1024	0.33536	0.1024	0.33536	2026
	0025	0.145066667	0.33536	0.145066667	0.33536	0.145066667	0.33536	2026
	0026	0.1536	0.33536	0.1536	0.33536	0.1536	0.33536	2026
	0478	0.2201	6.942	0.2201	6.942	0.2201	6.942	2026
БКНС Северный Коныс БКНС Южный Коныс СКВ. №230 СКВ. №240 СКВ. №573 СКВ. №574 СКВ. №707 СКВ. №708 СКВ. №299 СКВ. №300 СКВ. №285 СКВ. №315 СКВ. №482 СКВ. №538 СКВ. №352 СКВ. №Б-4 СКВ. №Б-17 СКВ. №Б-20 СКВ. №Б-79 СКВ. №Б-89 СКВ. №Б-29 СКВ. №Б-23 СКВ. №Б-50 СКВ. №Б-78 м/р Южный Коныс	1424	0.170666667	0.33536	0.170666667	0.33536	0.170666667	0.33536	2026
	1431	0.00371	0.0481	0.00371	0.0481	0.00371	0.0481	2026
	1438	0.00718	0.1336	0.00718	0.1336	0.00718	0.1336	2026
	3034	0.00718	0.0931	0.00718	0.0931	0.00718	0.0931	2026
	1109	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1122	0.00366	0.086	0.00366	0.086	0.00366	0.086	2026
	1124	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1123	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1338	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1339	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1126	0.00366	0.086	0.00366	0.086	0.00366	0.086	2026
	1127	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1125	0.00366	0.086	0.00366	0.086	0.00366	0.086	2026
	0097	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1336	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1311	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1315	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1243	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	0712	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	0520	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	1445	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	0522	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	0525	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	1250	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	1251	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	1255	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
	1463	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1464	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1465	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1466	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026

	1467	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1468	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1469	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1470	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1471	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1472	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1473	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
м/р Северный Конус	1474	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1475	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1476	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1477	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1478	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1479	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1480	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1481	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1482	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1483	0.02224	0.1444	0.02224	0.1444	0.02224	0.1444	2026
	1484	0.02224	0.1444	0.02224	0.1444	0.02224	0.1444	2026
	1485	0.02224	0.1444	0.02224	0.1444	0.02224	0.1444	2026
	1486	0.02224	0.1444	0.02224	0.1444	0.02224	0.1444	2026
	1487	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	2026
	1488	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	2026
	1489	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	2026
	1490	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	2026
	1491	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	2026
	1492	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	2026
	1493	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	2026
	1494	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	0.02224	0.0486	2026
	1495	0.02224	0.04704	0.02224	0.04704	0.02224	0.04704	2026
	1496	0.02224	0.04704	0.02224	0.04704	0.02224	0.04704	2026
	1497	0.02224	0.04704	0.02224	0.04704	0.02224	0.04704	2026
	1498	0.02224	0.04704	0.02224	0.04704	0.02224	0.04704	2026
	1447	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1448	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1449	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1450	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1451	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1452	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1453	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1454	0.02224	0.432	0.02224	0.432	0.02224	0.432	2026
	1455	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	2026
	1456	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	2026
	1457	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	2026
	1458	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	2026
СКВ. №599 СКВ. №349 СКВ. №580 СКВ. №373 СКВ. №577 ЗУ-6Б	1459	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	2026
	1460	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	2026
	1461	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	2026
	1462	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	0.02224	0.07216	2026
	1331	0.00366	0.086	0.00366	0.086	0.00366	0.086	2026
	1128	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1333	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1167	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1330	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
	1256	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	0.00335	0.1046	2026

ЗУ-44 КПРС	1238	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	2026
	3001	0.0583	0.9	0.0583	0.9	0.0583	0.9	2026
	3002	0.0475	0.75	0.0475	0.75	0.0475	0.75	2026
	3003	0.0763	0.6	0.0763	0.6	0.0763	0.6	2026
	3004	0.0763	0.6	0.0763	0.6	0.0763	0.6	2026
	3005	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	2026
	3006	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	2026
	3007	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	2026
	3008	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	2026
	3009	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	0.00427	0.0336	2026
	3010	0.038	0.6	0.038	0.6	0.038	0.6	2026
	3011	0.038	0.6	0.038	0.6	0.038	0.6	2026
	3012	0.038	0.6	0.038	0.6	0.038	0.6	2026
	3013	0.038	0.6	0.038	0.6	0.038	0.6	2026
	3014	0.038	0.6	0.038	0.6	0.038	0.6	2026
	3015	0.0763	0.6	0.0763	0.6	0.0763	0.6	2026
	3016	0.0801	0.45	0.0801	0.45	0.0801	0.45	2026
	3017	0.0763	0.6	0.0763	0.6	0.0763	0.6	2026
	3018	0.0381	0.3	0.0381	0.3	0.0381	0.3	2026
	3019	0.0521	0.09	0.0521	0.09	0.0521	0.09	2026
	3020	0.0521	0.09	0.0521	0.09	0.0521	0.09	2026
	3021	0.1628	1.8	0.1628	1.8	0.1628	1.8	2026
	3022	0.1628	1.8	0.1628	1.8	0.1628	1.8	2026
	3023	0.1356	1.5	0.1356	1.5	0.1356	1.5	2026
	3024	0.1085	1.2	0.1085	1.2	0.1085	1.2	2026
	3025	0.1085	1.2	0.1085	1.2	0.1085	1.2	2026
	3026	0.0543	0.6	0.0543	0.6	0.0543	0.6	2026
ЗУ-41	1233	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	2026
скв. №Б-92	0523	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
скв. №Б-85	1324	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
скв. №Б-93	3027	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
скв. №Б-94	3028	0.002214	0.069	0.002214	0.069	0.002214	0.069	2026
скв. №556	3035	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	0.00245	0.0765	2026
скв. №371	3036	0.00245	0.03176	0.00245	0.03176	0.00245	0.03176	2026
скв. №388	3037	0.00245	0.03176	0.00245	0.03176	0.00245	0.03176	2026
ЗУ-22	0170	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	0.00371	0.0586	2026
скв. №706	1340	0.00245	0.03176	0.00245	0.03176	0.00245	0.03176	2026
Всего по загрязняющему веществу:		4.772073908	63.068648335	4.772073908	63.068648335	4.772073908	63.068648335	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	0051	0.00484	0.0766	0.00484	0.0766	0.00484	0.0766	2026
	0052	0.00484	0.0766	0.00484	0.0766	0.00484	0.0766	2026
	0053	0.00484	0.076	0.00484	0.076	0.00484	0.076	2026
	0054	0.000806	0.0085	0.000806	0.0085	0.000806	0.0085	2026
	0056	0.001982702	0.062526479	0.001982702	0.062526479	0.001982702	0.062526479	2026
	0057	0.000579	0.00455	0.000579	0.00455	0.000579	0.00455	2026
	0058	0.000579	0.00455	0.000579	0.00455	0.000579	0.00455	2026
	1257	0.00484	0.076	0.00484	0.076	0.00484	0.076	2026
	1260	0.000798	0.00634	0.000798	0.00634	0.000798	0.00634	2026
	1261	0.000798	0.00628	0.000798	0.00628	0.000798	0.00628	2026
	1439	0.001737	0.02747	0.001737	0.02747	0.001737	0.02747	2026
	1440	0.001737	0.0273	0.001737	0.0273	0.001737	0.0273	2026

	1441	0.0002943	0.00465	0.0002943	0.00465	0.0002943	0.00465	2026
	1442	0.0002943	0.00463	0.0002943	0.00463	0.0002943	0.00463	2026
ЗУ-2	0003	0.000563	0.0089	0.000563	0.0089	0.000563	0.0089	2026
ЗУ-3	0231	0.000563	0.0089	0.000563	0.0089	0.000563	0.0089	2026
ЗУ-7	1117	0.000603	0.0188	0.000603	0.0188	0.000603	0.0188	2026
ЗУ-8	0709	0.000603	0.0188	0.000603	0.0188	0.000603	0.0188	2026
ЗУ-17	0060	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	2026
ЗУ-19	0110	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	2026
ЗУ-24	0124	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	2026
ЗУ-40	1221	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	2026
ЗУ-Б1	0708	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
ЗУ-Б3	1249	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
ЗУ-4Б	1254	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
ЗУ-Б5	1253	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
ГУ Вектас	0072	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
	0073	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
	0074	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
	0075	0.000784	0.02444	0.000784	0.02444	0.000784	0.02444	2026
	0076	0.000784	0.02444	0.000784	0.02444	0.000784	0.02444	2026
	1252	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
	3029	0.000545	0.0086	0.000545	0.0086	0.000545	0.0086	2026
	3030	0.000545	0.00857	0.000545	0.00857	0.000545	0.00857	2026
ГУ Южный Коныс	1334	0.001167	0.01846	0.001167	0.01846	0.001167	0.01846	2026
	1335	0.001167	0.01837	0.001167	0.01837	0.001167	0.01837	2026
	1419	0.001167	0.01846	0.001167	0.01846	0.001167	0.01846	2026
	1446	0.001167	0.01837	0.001167	0.01837	0.001167	0.01837	2026
ПСН Кумколь	0767	0.001517	0.0478	0.001517	0.0478	0.001517	0.0478	2026
	0768	0.001517	0.0478	0.001517	0.0478	0.001517	0.0478	2026
	1422	0.055466667	0.07072	0.055466667	0.07072	0.055466667	0.07072	2026
45 км нефтепровода	0024	0.01664	0.054496	0.01664	0.054496	0.01664	0.054496	2026
	0025	0.023573333	0.054496	0.023573333	0.054496	0.023573333	0.054496	2026
	0026	0.02496	0.054496	0.02496	0.054496	0.02496	0.054496	2026
	1424	0.027733333	0.054496	0.027733333	0.054496	0.027733333	0.054496	2026
БКНС Северный Коныс	1431	0.000603	0.00781	0.000603	0.00781	0.000603	0.00781	2026
БКНС Южный Коныс	1438	0.001167	0.0217	0.001167	0.0217	0.001167	0.0217	2026
	3034	0.001167	0.01513	0.001167	0.01513	0.001167	0.01513	2026
скв. №230	1109	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №240	1122	0.000595	0.01398	0.000595	0.01398	0.000595	0.01398	2026
скв. №573	1124	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №574	1123	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №707	1338	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №708	1339	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №299	1126	0.000595	0.01398	0.000595	0.01398	0.000595	0.01398	2026
скв. №300	1127	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №285	1125	0.000595	0.01398	0.000595	0.01398	0.000595	0.01398	2026
скв. №315	0097	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №482	1336	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №538	1311	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №352	1315	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
скв. №Б-4	1243	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
скв. №Б-17	0712	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
скв. №Б-20	0520	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
скв. №Б-79	1445	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
скв. №Б-89	0522	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026

СКВ. №Б-29 СКВ. №Б-23 СКВ. №Б-50 СКВ. №Б-78 м/р Южный Коньис	0525	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
	1250	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
	1251	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
	1255	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
	1463	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1464	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1465	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1466	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1467	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1468	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1469	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1470	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1471	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1472	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1473	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1474	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1475	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1476	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1477	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1478	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1479	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1480	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1481	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1482	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1483	0.003614	0.02346	0.003614	0.02346	0.003614	0.02346	2026
1484	0.003614	0.02346	0.003614	0.02346	0.003614	0.02346	2026	
1485	0.003614	0.02346	0.003614	0.02346	0.003614	0.02346	2026	
1486	0.003614	0.02346	0.003614	0.02346	0.003614	0.02346	2026	
1487	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	2026	
м/р Северный Коньис	1488	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	2026
	1489	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	2026
	1490	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	2026
	1491	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	2026
	1492	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	2026
	1493	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	2026
	1494	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	0.003614	0.0079	2026
	1495	0.003614	0.007644	0.003614	0.007644	0.003614	0.007644	2026
	1496	0.003614	0.007644	0.003614	0.007644	0.003614	0.007644	2026
	1497	0.003614	0.007644	0.003614	0.007644	0.003614	0.007644	2026
	1498	0.003614	0.007644	0.003614	0.007644	0.003614	0.007644	2026
	1447	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1448	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1449	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1450	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1451	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1452	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1453	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1454	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	0.003614	0.0702	2026
	1455	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	2026
	1456	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	2026
	1457	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	2026
	1458	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	2026
	1459	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	2026
	1460	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	2026

СКВ. №599 СКВ. №349 СКВ. №580 СКВ. №373 СКВ. №577 ЗУ-6Б ЗУ-44 КПРС	1461	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	2026
	1462	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	0.003614	0.011726	2026
	1331	0.000595	0.01398	0.000595	0.01398	0.000595	0.01398	2026
	1128	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
	1333	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
	1167	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
	1330	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
	1256	0.000545	0.017	0.000545	0.017	0.000545	0.017	2026
	1238	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	2026
	3001	0.0758	1.17	0.0758	1.17	0.0758	1.17	2026
	3002	0.0618	0.975	0.0618	0.975	0.0618	0.975	2026
	3003	0.0991	0.78	0.0991	0.78	0.0991	0.78	2026
	3004	0.0991	0.78	0.0991	0.78	0.0991	0.78	2026
	3005	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	2026
	3006	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	2026
	3007	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	2026
	3008	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	2026
	3009	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	0.000694	0.00546	2026
	3010	0.0494	0.78	0.0494	0.78	0.0494	0.78	2026
	3011	0.0494	0.78	0.0494	0.78	0.0494	0.78	2026
	3012	0.0494	0.78	0.0494	0.78	0.0494	0.78	2026
	3013	0.0494	0.78	0.0494	0.78	0.0494	0.78	2026
	3014	0.0494	0.78	0.0494	0.78	0.0494	0.78	2026
	3015	0.0991	0.78	0.0991	0.78	0.0991	0.78	2026
	3016	0.1041	0.585	0.1041	0.585	0.1041	0.585	2026
	3017	0.0991	0.78	0.0991	0.78	0.0991	0.78	2026
	3018	0.0495	0.39	0.0495	0.39	0.0495	0.39	2026
	3019	0.0677	0.117	0.0677	0.117	0.0677	0.117	2026
	3020	0.0677	0.117	0.0677	0.117	0.0677	0.117	2026
	3021	0.2116	2.34	0.2116	2.34	0.2116	2.34	2026
	3022	0.2116	2.34	0.2116	2.34	0.2116	2.34	2026
	3023	0.1763	1.95	0.1763	1.95	0.1763	1.95	2026
	3024	0.141	1.56	0.141	1.56	0.141	1.56	2026
	3025	0.141	1.56	0.141	1.56	0.141	1.56	2026
	3026	0.0705	0.78	0.0705	0.78	0.0705	0.78	2026
	1233	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	2026
ЗУ-41	0523	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
	1324	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
	3027	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
	3028	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	0.00036	0.01122	2026
	3035	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	0.000398	0.01243	2026
	3036	0.000398	0.00516	0.000398	0.00516	0.000398	0.00516	2026
	3037	0.000398	0.00516	0.000398	0.00516	0.000398	0.00516	2026
	0170	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	0.000603	0.00953	2026
	1340	0.000398	0.00516	0.000398	0.00516	0.000398	0.00516	2026
Всего по		2.429715635	24.887794479	2.429715635	24.887794479	2.429715635	24.887794479	2026
загрязняющему								
веществу:								
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	0056	0.010167701	0.320648612	0.010167701	0.320648612	0.010167701	0.320648612	2026
ПСН Кумколь	1422	0.015873333	0.01942862	0.015873333	0.01942862	0.015873333	0.01942862	2026
45 км нефтепровода	0019	0.0491	1.552	0.0491	1.552	0.0491	1.552	2026
	0020	0.0491	1.552	0.0491	1.552	0.0491	1.552	2026

КПРС	0024	0.004762	0.014971466	0.004762	0.014971466	0.004762	0.014971466	2026
	0025	0.006746167	0.014971466	0.006746167	0.014971466	0.006746167	0.014971466	2026
	0026	0.007143	0.014971466	0.007143	0.014971466	0.007143	0.014971466	2026
	0478	0.0589	1.8622	0.0589	1.8622	0.0589	1.8622	2026
	1424	0.007936667	0.014971466	0.007936667	0.014971466	0.007936667	0.014971466	2026
	3001	0.00972	0.15	0.00972	0.15	0.00972	0.15	2026
	3002	0.00792	0.125	0.00792	0.125	0.00792	0.125	2026
	3003	0.0127	0.1	0.0127	0.1	0.0127	0.1	2026
	3004	0.0127	0.1	0.0127	0.1	0.0127	0.1	2026
	3005	0.001908	0.015	0.001908	0.015	0.001908	0.015	2026
	3006	0.001908	0.015	0.001908	0.015	0.001908	0.015	2026
	3007	0.001908	0.015	0.001908	0.015	0.001908	0.015	2026
	3008	0.001908	0.015	0.001908	0.015	0.001908	0.015	2026
	3009	0.001908	0.015	0.001908	0.015	0.001908	0.015	2026
	3010	0.00633	0.1	0.00633	0.1	0.00633	0.1	2026
	3011	0.00633	0.1	0.00633	0.1	0.00633	0.1	2026
	3012	0.00633	0.1	0.00633	0.1	0.00633	0.1	2026
	3013	0.00633	0.1	0.00633	0.1	0.00633	0.1	2026
	3014	0.00633	0.1	0.00633	0.1	0.00633	0.1	2026
	3015	0.0127	0.1	0.0127	0.1	0.0127	0.1	2026
	3016	0.01335	0.075	0.01335	0.075	0.01335	0.075	2026
	3017	0.0127	0.1	0.0127	0.1	0.0127	0.1	2026
	3018	0.00635	0.05	0.00635	0.05	0.00635	0.05	2026
	3019	0.00868	0.015	0.00868	0.015	0.00868	0.015	2026
	3020	0.00868	0.015	0.00868	0.015	0.00868	0.015	2026
	3021	0.0271	0.3	0.0271	0.3	0.0271	0.3	2026
	3022	0.0271	0.3	0.0271	0.3	0.0271	0.3	2026
	3023	0.0226	0.25	0.0226	0.25	0.0226	0.25	2026
	3024	0.0181	0.2	0.0181	0.2	0.0181	0.2	2026
	3025	0.0181	0.2	0.0181	0.2	0.0181	0.2	2026
	3026	0.00904	0.1	0.00904	0.1	0.00904	0.1	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.478458868	8.121163096	0.478458868	8.121163096	0.478458868	8.121163096	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КПРС	ПСН Кумколь	1422	0.133333333	0.17	0.133333333	0.17	0.133333333	2026
	45 км нефтепровода	0024	0.04	0.131	0.04	0.131	0.04	2026
		0025	0.056666667	0.131	0.056666667	0.131	0.056666667	2026
		0026	0.06	0.131	0.06	0.131	0.06	2026
		1424	0.066666667	0.131	0.066666667	0.131	0.066666667	2026
		3001	0.01944	0.3	0.01944	0.3	0.01944	2026
		3002	0.01583	0.25	0.01583	0.25	0.01583	2026
		3003	0.0254	0.2	0.0254	0.2	0.0254	2026
		3004	0.0254	0.2	0.0254	0.2	0.0254	2026
		3005	0.0449	0.353	0.0449	0.353	0.0449	2026
		3006	0.0449	0.353	0.0449	0.353	0.0449	2026
		3007	0.0449	0.353	0.0449	0.353	0.0449	2026
		3008	0.0449	0.353	0.0449	0.353	0.0449	2026
		3009	0.0449	0.353	0.0449	0.353	0.0449	2026
		3010	0.01267	0.2	0.01267	0.2	0.01267	2026
		3011	0.01267	0.2	0.01267	0.2	0.01267	2026
		3012	0.01267	0.2	0.01267	0.2	0.01267	2026
		3013	0.01267	0.2	0.01267	0.2	0.01267	2026

	3014	0.01267	0.2	0.01267	0.2	0.01267	0.2	2026
	3015	0.0254	0.2	0.0254	0.2	0.0254	0.2	2026
	3016	0.0267	0.15	0.0267	0.15	0.0267	0.15	2026
	3017	0.0254	0.2	0.0254	0.2	0.0254	0.2	2026
	3018	0.0127	0.1	0.0127	0.1	0.0127	0.1	2026
	3019	0.01736	0.03	0.01736	0.03	0.01736	0.03	2026
	3020	0.01736	0.03	0.01736	0.03	0.01736	0.03	2026
	3021	0.0543	0.6	0.0543	0.6	0.0543	0.6	2026
	3022	0.0543	0.6	0.0543	0.6	0.0543	0.6	2026
	3023	0.0452	0.5	0.0452	0.5	0.0452	0.5	2026
	3024	0.0362	0.4	0.0362	0.4	0.0362	0.4	2026
	3025	0.0362	0.4	0.0362	0.4	0.0362	0.4	2026
	3026	0.0181	0.2	0.0181	0.2	0.0181	0.2	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1.099806667	7.819	1.099806667	7.819	1.099806667	7.819	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	1409	0.000625	0.00528	0.000625	0.00528	0.000625	0.00528	2026
	1410	0.000625	0.01358	0.000625	0.01358	0.000625	0.01358	2026
	1412	0.000625	0.01008	0.000625	0.01008	0.000625	0.01008	2026
	1413	0.0000665	0.000000714	0.0000665	0.000000714	0.0000665	0.000000714	2026
ЗУ-1	0900	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-2	0901	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-3	0902	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-4	0903	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-5	0904	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-7	0906	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-8	0907	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-9	0908	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-10	0909	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-11	0910	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-14	0911	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-15	0912	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-16	0913	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-17	0914	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-18	0915	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-19	0916	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-21	0917	0.00001108	0.0000003132	0.00001108	0.0000003132	0.00001108	0.0000003132	2026
ЗУ-23	0918	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-24	0919	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-25	0933	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-29	0920	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-31	0921	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-32	0922	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-33	0923	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-34	0924	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-37	0925	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-38	0926	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-40	0927	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-43	0928	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-Б1	0929	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-Б3	0931	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-4Б	0932	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026

ЗУ-Б5 ГУ Вектас	0937	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
	0930	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
	0934	0.0001108	0.0000001428	0.0001108	0.0000001428	0.0001108	0.0000001428	2026
	0935							2026
	0936	0.00001108	0.0000000214	0.00001108	0.0000000214	0.00001108	0.0000000214	2026
	3033							2026
ГУ Южный Коньс	1421	0.0001662	0.000978	0.0001662	0.000978	0.0001662	0.000978	2026
ПСН Кумколь	1423	0.00001108	0.0000000515	0.00001108	0.0000000515	0.00001108	0.0000000515	2026
45 км нефтепровода	1425	0.00001108	0.0000000515	0.00001108	0.0000000515	0.00001108	0.0000000515	2026
БКНС Северный Коньс	1405	0.0002216	0.001682	0.0002216	0.001682	0.0002216	0.001682	2026
	1426	0.0002216	0.002694	0.0002216	0.002694	0.0002216	0.002694	2026
	1427	0.0002216	0.002694	0.0002216	0.002694	0.0002216	0.002694	2026
	1428	0.0002216	0.001884	0.0002216	0.001884	0.0002216	0.001884	2026
	1429	0.0002216	0.000808	0.0002216	0.000808	0.0002216	0.000808	2026
	1430	0.0002216	0.000808	0.0002216	0.000808	0.0002216	0.000808	2026
	1432	0.0002216	0.00416	0.0002216	0.00416	0.0002216	0.00416	2026
	1433	0.0002216	0.00416	0.0002216	0.00416	0.0002216	0.00416	2026
	1434	0.0002216	0.00416	0.0002216	0.00416	0.0002216	0.00416	2026
	1435	0.0002216	0.00416	0.0002216	0.00416	0.0002216	0.00416	2026
	1436	0.00001108	0.0000000515	0.00001108	0.0000000515	0.00001108	0.0000000515	2026
	0938	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-6Б	0939	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-44	0905	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-6	0940	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-27	0941	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2026
ЗУ-41								
Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6229	0.000035	0.000102	0.000035	0.000102	0.000035	0.000102	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.00494594	0.0572383329	0.00494594	0.0572383329	0.00494594	0.0572383329	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	0051	0.0233	0.3685	0.0233	0.3685	0.0233	0.3685	2026
	0052	0.0233	0.3685	0.0233	0.3685	0.0233	0.3685	2026
	0053	0.0233	0.3665	0.0233	0.3665	0.0233	0.3665	2026
	0054	0.0095	0.1001	0.0095	0.1001	0.0095	0.1001	2026
	0056	0.101677008	3.206486124	0.101677008	3.206486124	0.101677008	3.206486124	2026
	0057	0.003806	0.0299	0.003806	0.0299	0.003806	0.0299	2026
	0058	0.003806	0.0299	0.003806	0.0299	0.003806	0.0299	2026
	0490	0.0618	1.9492	0.0618	1.9492	0.0618	1.9492	2026
	0644	0.0618	1.9492	0.0618	1.9492	0.0618	1.9492	2026
	1257	0.0233	0.3665	0.0233	0.3665	0.0233	0.3665	2026
	1260	0.00944	0.075	0.00944	0.075	0.00944	0.075	2026
	1261	0.00944	0.0743	0.00944	0.0743	0.00944	0.0743	2026
	1401	0.0618	1.9492	0.0618	1.9492	0.0618	1.9492	2026
	1439	0.00943	0.149	0.00943	0.149	0.00943	0.149	2026
	1440	0.00943	0.1482	0.00943	0.1482	0.00943	0.1482	2026
	1441	0.00388	0.0614	0.00388	0.0614	0.00388	0.0614	2026
	1442	0.00388	0.0611	0.00388	0.0611	0.00388	0.0611	2026
	0003	0.00928	0.1467	0.00928	0.1467	0.00928	0.1467	2026
	0231	0.00928	0.1467	0.00928	0.1467	0.00928	0.1467	2026
	1117	0.00773	0.241	0.00773	0.241	0.00773	0.241	2026
	0709	0.00773	0.241	0.00773	0.241	0.00773	0.241	2026
	0060	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-2								
ЗУ-3								
ЗУ-7								
ЗУ-8								
ЗУ-17								

ЗУ-19	0110	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-24	0124	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-40	1221	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-Б1	0708	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ЗУ-Б3	1249	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ЗУ-4Б	1254	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ЗУ-Б5	1253	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ГУ Бектас	0072	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
	0073	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
	0074	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
	0075	0.00882	0.275	0.00882	0.275	0.00882	0.275	2026
	0076	0.00882	0.275	0.00882	0.275	0.00882	0.275	2026
	1252	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
	3029	0.00735	0.1162	0.00735	0.1162	0.00735	0.1162	2026
ГУ Южный Коныс	3030	0.00735	0.1155	0.00735	0.1155	0.00735	0.1155	2026
	1334	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
	1335	0.00773	0.1216	0.00773	0.1216	0.00773	0.1216	2026
	1419	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
	1446	0.00773	0.1216	0.00773	0.1216	0.00773	0.1216	2026
ПСН Кумколь	0767	0.00796	0.251	0.00796	0.251	0.00796	0.251	2026
	0768	0.00796	0.251	0.00796	0.251	0.00796	0.251	2026
	1422	0.344444444	0.442	0.344444444	0.442	0.344444444	0.442	2026
45 км нефтепровода	0019	0.0898	2.835	0.0898	2.835	0.0898	2.835	2026
	0020	0.0898	2.835	0.0898	2.835	0.0898	2.835	2026
	0024	0.103333333	0.3406	0.103333333	0.3406	0.103333333	0.3406	2026
	0025	0.146388889	0.3406	0.146388889	0.3406	0.146388889	0.3406	2026
	0026	0.155	0.3406	0.155	0.3406	0.155	0.3406	2026
	0478	0.0889	2.8038	0.0889	2.8038	0.0889	2.8038	2026
	1424	0.172222222	0.3406	0.172222222	0.3406	0.172222222	0.3406	2026
БКНС Северный Коныс	1431	0.00773	0.1002	0.00773	0.1002	0.00773	0.1002	2026
	1438	0.00773	0.1437	0.00773	0.1437	0.00773	0.1437	2026
	3034	0.00773	0.1002	0.00773	0.1002	0.00773	0.1002	2026
БКНС Южный Коныс	1109	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
	1122	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	2026
СКВ. №230	1124	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №240	1123	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №573	1338	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №574	1339	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №707	1126	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	2026
СКВ. №708	1127	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №799	1125	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	2026
СКВ. №300	0097	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №285	1336	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №315	1311	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №482	1315	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №538	1243	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №352	0712	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-4	0520	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-17	1445	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-20	0522	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-79	0525	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-89	1250	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-29	1251	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-23	1255	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-50								
СКВ. №Б-78								

м/р Южный Конус	1463	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1464	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1465	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1466	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1467	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1468	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1469	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1470	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1471	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1472	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1473	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1475	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1476	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1477	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1478	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1479	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1480	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1481	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1482	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1483	0.0757	0.4933	0.0757	0.4933	0.0757	0.4933	2026
	1484	0.0757	0.4933	0.0757	0.4933	0.0757	0.4933	2026
	1485	0.0757	0.4933	0.0757	0.4933	0.0757	0.4933	2026
	1486	0.0757	0.4933	0.0757	0.4933	0.0757	0.4933	2026
	1487	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	2026
	1488	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	2026
	1489	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	2026
	1490	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	2026
	1491	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	2026
	1492	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	2026
	1493	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	2026
	1494	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	0.0757	0.1662	2026
	1495	0.0757	0.1608	0.0757	0.1608	0.0757	0.1608	2026
	1496	0.0757	0.1608	0.0757	0.1608	0.0757	0.1608	2026
м/р Северный Конус	1497	0.0757	0.1608	0.0757	0.1608	0.0757	0.1608	2026
	1498	0.0757	0.1608	0.0757	0.1608	0.0757	0.1608	2026
	1447	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1448	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1449	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1450	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1451	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1452	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1453	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1454	0.0757	1.474	0.0757	1.474	0.0757	1.474	2026
	1455	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	2026
	1456	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	2026
	1457	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	2026
	1458	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	2026
	1459	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	2026
	1460	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	2026
	1461	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	2026
	1462	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	0.0757	0.2466	2026
	1331	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	2026
	1128	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №599								
СКВ. №349								

скв. №580	1333	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №373	1167	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №577	1330	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
ЗУ-6Б	1256	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ЗУ-44	1238	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
КПРС	3001	0.0486	0.75	0.0486	0.75	0.0486	0.75	2026
	3002	0.0396	0.625	0.0396	0.625	0.0396	0.625	2026
	3003	0.0635	0.5	0.0635	0.5	0.0635	0.5	2026
	3004	0.0635	0.5	0.0635	0.5	0.0635	0.5	2026
	3005	0.106	0.834	0.106	0.834	0.106	0.834	2026
	3006	0.106	0.834	0.106	0.834	0.106	0.834	2026
	3007	0.106	0.834	0.106	0.834	0.106	0.834	2026
	3008	0.106	0.834	0.106	0.834	0.106	0.834	2026
	3009	0.106	0.834	0.106	0.834	0.106	0.834	2026
	3010	0.03167	0.5	0.03167	0.5	0.03167	0.5	2026
	3011	0.03167	0.5	0.03167	0.5	0.03167	0.5	2026
	3012	0.03167	0.5	0.03167	0.5	0.03167	0.5	2026
	3013	0.03167	0.5	0.03167	0.5	0.03167	0.5	2026
	3014	0.03167	0.5	0.03167	0.5	0.03167	0.5	2026
	3015	0.0635	0.5	0.0635	0.5	0.0635	0.5	2026
	3016	0.0667	0.375	0.0667	0.375	0.0667	0.375	2026
	3017	0.0635	0.5	0.0635	0.5	0.0635	0.5	2026
	3018	0.03174	0.25	0.03174	0.25	0.03174	0.25	2026
	3019	0.0434	0.075	0.0434	0.075	0.0434	0.075	2026
	3020	0.0434	0.075	0.0434	0.075	0.0434	0.075	2026
	3021	0.1356	1.5	0.1356	1.5	0.1356	1.5	2026
	3022	0.1356	1.5	0.1356	1.5	0.1356	1.5	2026
	3023	0.113	1.25	0.113	1.25	0.113	1.25	2026
	3024	0.0904	1	0.0904	1	0.0904	1	2026
	3025	0.0904	1	0.0904	1	0.0904	1	2026
	3026	0.0452	0.5	0.0452	0.5	0.0452	0.5	2026
ЗУ-41	1233	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
скв. №Б-92	0523	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
скв. №Б-85	1324	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
скв. №Б-93	3027	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
скв. №Б-94	3028	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
скв. №556	3035	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №371	3036	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	2026
скв. №388	3037	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	2026
ЗУ-22	0170	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
скв. №706	1340	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	2026
Всего по загрязняющему веществу:		7.716003896	93.934086124	7.716003896	93.934086124	7.716003896	93.934086124	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6228	0.000556	0.0016	0.000556	0.0016	0.000556	0.0016	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.000556	0.0016	0.000556	0.0016	0.000556	0.0016	2026
(0410) Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	0051	0.0233	0.3685	0.0233	0.3685	0.0233	0.3685	2026

	0052	0.0233	0.3685	0.0233	0.3685	0.0233	0.3685	2026
	0053	0.0233	0.3665	0.0233	0.3665	0.0233	0.3665	2026
	0054	0.0095	0.1001	0.0095	0.1001	0.0095	0.1001	2026
	0056	0.002541925	0.080162153	0.002541925	0.080162153	0.002541925	0.080162153	2026
	0057	0.003806	0.0299	0.003806	0.0299	0.003806	0.0299	2026
	0058	0.003806	0.0299	0.003806	0.0299	0.003806	0.0299	2026
	1257	0.0233	0.3665	0.0233	0.3665	0.0233	0.3665	2026
	1260	0.00944	0.075	0.00944	0.075	0.00944	0.075	2026
	1261	0.00944	0.0743	0.00944	0.0743	0.00944	0.0743	2026
	1439	0.00943	0.149	0.00943	0.149	0.00943	0.149	2026
	1440	0.00943	0.1482	0.00943	0.1482	0.00943	0.1482	2026
	1441	0.00388	0.0614	0.00388	0.0614	0.00388	0.0614	2026
	1442	0.00388	0.0611	0.00388	0.0611	0.00388	0.0611	2026
ЗУ-2	0003	0.00928	0.1467	0.00928	0.1467	0.00928	0.1467	2026
ЗУ-3	0231	0.00928	0.1467	0.00928	0.1467	0.00928	0.1467	2026
ЗУ-7	1117	0.00773	0.241	0.00773	0.241	0.00773	0.241	2026
ЗУ-8	0709	0.00773	0.241	0.00773	0.241	0.00773	0.241	2026
ЗУ-17	0060	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-19	0110	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-24	0124	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-40	1221	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-Б1	0708	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ЗУ-Б3	1249	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ЗУ-4Б	1254	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ЗУ-Б5	1253	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ГУ Бектас	0072	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
	0073	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
	0074	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
	0075	0.00882	0.275	0.00882	0.275	0.00882	0.275	2026
	0076	0.00882	0.275	0.00882	0.275	0.00882	0.275	2026
	1252	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
	3029	0.00735	0.1162	0.00735	0.1162	0.00735	0.1162	2026
	3030	0.00735	0.1155	0.00735	0.1155	0.00735	0.1155	2026
ГУ Южный Коныс	1334	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
	1335	0.00773	0.1216	0.00773	0.1216	0.00773	0.1216	2026
	1419	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ПСН Кумколь	1446	0.00773	0.1216	0.00773	0.1216	0.00773	0.1216	2026
	0767	0.00796	0.251	0.00796	0.251	0.00796	0.251	2026
	0768	0.00796	0.251	0.00796	0.251	0.00796	0.251	2026
45 км нефтепровода	0019	0.0898	2.835	0.0898	2.835	0.0898	2.835	2026
	0020	0.0898	2.835	0.0898	2.835	0.0898	2.835	2026
	0478	0.0889	2.8038	0.0889	2.8038	0.0889	2.8038	2026
БКНС Северный Коныс	1431	0.00773	0.1002	0.00773	0.1002	0.00773	0.1002	2026
БКНС Южный Коныс	1438	0.00773	0.1437	0.00773	0.1437	0.00773	0.1437	2026
	3034	0.00773	0.1002	0.00773	0.1002	0.00773	0.1002	2026
скв. №230	1109	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №240	1122	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	2026
скв. №573	1124	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №574	1123	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №707	1338	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №708	1339	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №299	1126	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	2026
скв. №300	1127	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
скв. №285	1125	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	2026

СКВ. №315	0097	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №482	1336	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №538	1311	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №352	1315	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №Б-4	1243	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-17	0712	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-20	0520	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-79	1445	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-89	0522	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-29	0525	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-23	1250	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-50	1251	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-78	1255	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
м/р Южный Конус	1463	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1464	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1465	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1466	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1467	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1468	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
м/р Северный Конус	1469	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1470	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1471	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1472	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1473	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1474	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1475	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1476	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1477	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1478	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1479	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1480	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1481	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1482	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1483	0.01663	0.1084	0.01663	0.1084	0.01663	0.1084	2026
	1484	0.01663	0.1084	0.01663	0.1084	0.01663	0.1084	2026
	1485	0.01663	0.1084	0.01663	0.1084	0.01663	0.1084	2026
	1486	0.01663	0.1084	0.01663	0.1084	0.01663	0.1084	2026
	1487	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	2026
	1488	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	2026
	1489	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	2026
	1490	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	2026
	1491	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	2026
	1492	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	2026
	1493	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	2026
	1494	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	0.01663	0.0365	2026
	1495	0.01663	0.03535	0.01663	0.03535	0.01663	0.03535	2026
	1496	0.01663	0.03535	0.01663	0.03535	0.01663	0.03535	2026
	1497	0.01663	0.03535	0.01663	0.03535	0.01663	0.03535	2026
	1498	0.01663	0.03535	0.01663	0.03535	0.01663	0.03535	2026
	1447	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1448	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1449	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1450	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1451	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026

	1452	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1453	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1454	0.01663	0.324	0.01663	0.324	0.01663	0.324	2026
	1455	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	2026
	1456	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	2026
	1457	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	2026
	1458	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	2026
	1459	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	2026
	1460	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	2026
	1461	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	2026
	1462	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	0.01663	0.0542	2026
СКВ. №599	1331	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	0.002225	0.0523	2026
СКВ. №349	1128	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №580	1333	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №373	1167	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №577	1330	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
ЗУ-6Б	1256	0.00735	0.229	0.00735	0.229	0.00735	0.229	2026
ЗУ-44	1238	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
ЗУ-41	1233	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
СКВ. №Б-92	0523	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-85	1324	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-93	3027	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №Б-94	3028	0.00173	0.054	0.00173	0.054	0.00173	0.054	2026
СКВ. №556	3035	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	0.001822	0.0568	2026
СКВ. №371	3036	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	2026
СКВ. №388	3037	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	2026
ЗУ-22	0170	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	0.00773	0.1223	2026
СКВ. №706	1340	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	0.001822	0.0236	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1.612449925	28.767562153	1.612449925	28.767562153	1.612449925	28.767562153	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	0490	0.0089	0.2825	0.0089	0.2825	0.0089	0.2825	2026
	0644	0.0089	0.2825	0.0089	0.2825	0.0089	0.2825	2026
	1401	0.0089	0.2825	0.0089	0.2825	0.0089	0.2825	2026
	1403	2.068	4.268	2.068	4.268	2.068	4.268	2026
	1404	2.068	4.268	2.068	4.268	2.068	4.268	2026
	1406	2.068	4.268	2.068	4.268	2.068	4.268	2026
	1407	6.204	12.803	6.204	12.803	6.204	12.803	2026
	1408	6.204	12.803	6.204	12.803	6.204	12.803	2026
	1409	0.755	6.38	0.755	6.38	0.755	6.38	2026
	1410	0.755	16.4	0.755	16.4	0.755	16.4	2026
	1411	10.0848	36.639	10.0848	36.639	10.0848	36.639	2026
	1412	0.755	12.17	0.755	12.17	0.755	12.17	2026
	1413	0.0803	0.000862	0.0803	0.000862	0.0803	0.000862	2026
ЗУ-1	0900	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-2	0901	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-3	0902	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-4	0903	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-5	0904	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-7	0906	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-8	0907	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-9	0908	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026

ЗУ-10	0909	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-11	0910	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-14	0911	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-15	0912	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-16	0913	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-17	0914	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-18	0915	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-19	0916	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-21	0917	0.01338	0.0003783	0.01338	0.0003783	0.01338	0.0003783	2026
ЗУ-23	0918	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-24	0919	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-25	0933	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-29	0920	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-31	0921	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-32	0922	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-33	0923	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-34	0924	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-37	0925	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-38	0926	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-40	0927	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-43	0928	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-Б1	0929	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-Б3	0931	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-4Б	0932	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-Б5	0937	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ГУ Бектас	0816	0.33508	3.07	0.33508	3.07	0.33508	3.07	2026
	0817	0.33508	3.07	0.33508	3.07	0.33508	3.07	2026
	0818	0.33508	3.07	0.33508	3.07	0.33508	3.07	2026
	0819	0.33508	3.07	0.33508	3.07	0.33508	3.07	2026
	0930	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
	0934	0.1338	0.0001725	0.1338	0.0001725	0.1338	0.0001725	2026
	0935							2026
	0936	0.01338	0.0002587	0.01338	0.0002587	0.01338	0.0002587	2026
	3031	2.2007	20.32	2.2007	20.32	2.2007	20.32	2026
	3032	2.207	20.32	2.207	20.32	2.207	20.32	2026
	3033							2026
								2026
ГУ Южный Коныс	1414	1.861	3.841	1.861	3.841	1.861	3.841	2026
	1420	1.861	3.841	1.861	3.841	1.861	3.841	2026
	1421	0.2007	1.18	0.2007	1.18	0.2007	1.18	2026
	1423	0.01338	0.0000622	0.01338	0.0000622	0.01338	0.0000622	2026
ПСН Кумколь	1500	3.102	6.401	3.102	6.401	3.102	6.401	2026
	1501	3.102	6.401	3.102	6.401	3.102	6.401	2026
	1425	0.01338	0.0000622	0.01338	0.0000622	0.01338	0.0000622	2026
45 км нефтепровода ВКНС Северный Коныс	1405	0.2677	2.03	0.2677	2.03	0.2677	2.03	2026
	1426	0.2677	3.253	0.2677	3.253	0.2677	3.253	2026
	1427	0.2677	3.253	0.2677	3.253	0.2677	3.253	2026
	1428	0.2677	2.275	0.2677	2.275	0.2677	2.275	2026
	1429	0.2677	0.975	0.2677	0.975	0.2677	0.975	2026
	1430	0.2677	0.975	0.2677	0.975	0.2677	0.975	2026
	1432	0.2677	5.02	0.2677	5.02	0.2677	5.02	2026
	1433	0.2677	5.02	0.2677	5.02	0.2677	5.02	2026
	1434	0.2677	5.02	0.2677	5.02	0.2677	5.02	2026
	1435	0.2677	5.02	0.2677	5.02	0.2677	5.02	2026
ВКНС Южный Коныс	1436	0.01338	0.0000622	0.01338	0.0000622	0.01338	0.0000622	2026

ЗУ-6Б	0938	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-44	0939	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-6	0905	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-27	0940	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
ЗУ-41	0941	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2026
Не организованные источники								
Вахтовый поселок	6229	0.663	0.146	0.663	0.146	0.663	0.146	2026
Всего по		50.99266	218.4275661	50.99266	218.4275661	50.99266	218.4275661	2026
загрязняющему веществу:								
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Организованные источники								
ЦППН	1409	0.279	2.36	0.279	2.36	0.279	2.36	2026
	1410	0.279	6.06	0.279	6.06	0.279	6.06	2026
	1412	0.279	4.5	0.279	4.5	0.279	4.5	2026
	1413	0.0297	0.000319	0.0297	0.000319	0.0297	0.000319	2026
ЗУ-1	0900	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-2	0901	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-3	0902	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-4	0903	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-5	0904	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-7	0906	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-8	0907	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-9	0908	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-10	0909	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-11	0910	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-14	0911	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-15	0912	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-16	0913	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-17	0914	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-18	0915	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-19	0916	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-21	0917	0.00495	0.0001399	0.00495	0.0001399	0.00495	0.0001399	2026
ЗУ-23	0918	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-24	0919	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-25	0933	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-29	0920	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-31	0921	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-32	0922	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-33	0923	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-34	0924	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-37	0925	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-38	0926	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-40	0927	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-43	0928	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-Б1	0929	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-Б3	0931	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-4Б	0932	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-Б5	0937	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ГУ Вектас	0930	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
	0934	0.0495	0.0000638	0.0495	0.0000638	0.0495	0.0000638	2026
	0935							2026
	0936	0.00495	0.0000957	0.00495	0.0000957	0.00495	0.0000957	2026
	3033							2026

ГУ Южный Коныс	1421	0.0742	0.437	0.0742	0.437	0.0742	0.437	2026
ПСН Кумколь	1423	0.00495	0.000023	0.00495	0.000023	0.00495	0.000023	2026
45 км нефтепровода	1425	0.00495	0.000023	0.00495	0.000023	0.00495	0.000023	2026
БКНС Северный Коныс	1405	0.099	0.751	0.099	0.751	0.099	0.751	2026
	1426	0.099	1.203	0.099	1.203	0.099	1.203	2026
	1427	0.099	1.203	0.099	1.203	0.099	1.203	2026
	1428	0.099	0.842	0.099	0.842	0.099	0.842	2026
	1429	0.099	0.361	0.099	0.361	0.099	0.361	2026
	1430	0.099	0.361	0.099	0.361	0.099	0.361	2026
БКНС Южный Коныс	1432	0.099	1.857	0.099	1.857	0.099	1.857	2026
	1433	0.099	1.857	0.099	1.857	0.099	1.857	2026
	1434	0.099	1.857	0.099	1.857	0.099	1.857	2026
	1435	0.099	1.857	0.099	1.857	0.099	1.857	2026
	1436	0.00495	0.000023	0.00495	0.000023	0.00495	0.000023	2026
ЗУ-6Б	0938	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-44	0939	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-6	0905	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-27	0940	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
ЗУ-41	0941	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6229	0.245	0.0539	0.245	0.0539	0.245	0.0539	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2.43825	25.5636236	2.43825	25.5636236	2.43825	25.5636236	2026
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6229	0.0245	0.00539	0.0245	0.00539	0.0245	0.00539	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0245	0.00539	0.0245	0.00539	0.0245	0.00539	2026
(0602) Бензол (64)								
Организованные источники								
ЦППН	1409	0.00365	0.0308	0.00365	0.0308	0.00365	0.0308	2026
	1410	0.00365	0.0792	0.00365	0.0792	0.00365	0.0792	2026
	1412	0.00365	0.0588	0.00365	0.0588	0.00365	0.0588	2026
	1413	0.000388	0.000004165	0.000388	0.000004165	0.000388	0.000004165	2026
ЗУ-1	0900	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-2	0901	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-3	0902	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-4	0903	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-5	0904	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-7	0906	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-8	0907	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-9	0908	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-10	0909	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-11	0910	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-14	0911	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-15	0912	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-16	0913	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-17	0914	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-18	0915	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-19	0916	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-21	0917	0.0000646	0.000001827	0.0000646	0.000001827	0.0000646	0.000001827	2026
ЗУ-23	0918	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026

ЗУ-24	0919	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-25	0933	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-29	0920	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-31	0921	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-32	0922	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-33	0923	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-34	0924	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-37	0925	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-38	0926	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-40	0927	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-43	0928	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-Б1	0929	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-Б3	0931	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-4Б	0932	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-Б5	0937	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ГУ Вектас	0930	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
	0934	0.0000646	0.000000833	0.0000646	0.000000833	0.0000646	0.000000833	2026
	0935							2026
	0936	0.0000646	0.00000125	0.0000646	0.00000125	0.0000646	0.00000125	2026
	3033							2026
ГУ Южный Коныс	1421	0.00097	0.0057	0.00097	0.0057	0.00097	0.0057	2026
ПСН Кумколь	1423	0.0000646	0.0000003	0.0000646	0.0000003	0.0000646	0.0000003	2026
45 км нефтепровода	1425	0.0000646	0.0000003	0.0000646	0.0000003	0.0000646	0.0000003	2026
БКНС Северный Коныс	1405	0.001293	0.00981	0.001293	0.00981	0.001293	0.00981	2026
	1426	0.001293	0.0157	0.001293	0.0157	0.001293	0.0157	2026
	1427	0.001293	0.0157	0.001293	0.0157	0.001293	0.0157	2026
	1428	0.001293	0.011	0.001293	0.011	0.001293	0.011	2026
	1429	0.001293	0.00471	0.001293	0.00471	0.001293	0.00471	2026
	1430	0.001293	0.00471	0.001293	0.00471	0.001293	0.00471	2026
БКНС Южный Коныс	1432	0.001293	0.02426	0.001293	0.02426	0.001293	0.02426	2026
	1433	0.001293	0.02426	0.001293	0.02426	0.001293	0.02426	2026
	1434	0.001293	0.02426	0.001293	0.02426	0.001293	0.02426	2026
	1435	0.001293	0.02426	0.001293	0.02426	0.001293	0.02426	2026
	1436	0.0000646	0.0000003	0.0000646	0.0000003	0.0000646	0.0000003	2026
ЗУ-6Б	0938	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-44	0939	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-6	0905	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-27	0940	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
ЗУ-41	0941	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6229	0.02254	0.00496	0.02254	0.00496	0.02254	0.00496	2026
Всего по		0.0512018	0.338178609	0.0512018	0.338178609	0.0512018	0.338178609	2026
загрязняющему веществу:								
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	1409	0.001146	0.00968	0.001146	0.00968	0.001146	0.00968	2026
	1410	0.001146	0.0249	0.001146	0.0249	0.001146	0.0249	2026
	1412	0.001146	0.01848	0.001146	0.01848	0.001146	0.01848	2026
	1413	0.000122	0.00000131	0.000122	0.00000131	0.000122	0.00000131	2026
ЗУ-1	0900	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-2	0901	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-3	0902	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-4	0903	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026

ЗУ-5	0904	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-7	0906	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-8	0907	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-9	0908	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-10	0909	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-11	0910	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-14	0911	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-15	0912	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-16	0913	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-17	0914	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-18	0915	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-19	0916	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-21	0917	0.0000203	0.0000005744	0.0000203	0.0000005744	0.0000203	0.0000005744	2026
ЗУ-23	0918	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-24	0919	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-25	0933	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-29	0920	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-31	0921	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-32	0922	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-33	0923	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-34	0924	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-37	0925	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-38	0926	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-40	0927	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-43	0928	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-Б1	0929	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-Б3	0931	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-4Б	0932	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-Б5	0937	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ГУ Бектас	0930	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
	0934	0.000203	0.000000262	0.000203	0.000000262	0.000203	0.000000262	2026
	0935							2026
	0936	0.0000203	0.000000393	0.0000203	0.000000393	0.0000203	0.000000393	2026
	3033							2026
ГУ Южный Коныс	1421	0.000305	0.001793	0.000305	0.001793	0.000305	0.001793	2026
ПСН Кумколь	1423	0.0000203	0.0000000944	0.0000203	0.0000000944	0.0000203	0.0000000944	2026
45 км нефтепровода	1425	0.0000203	0.0000000944	0.0000203	0.0000000944	0.0000203	0.0000000944	2026
БКНС Северный Коныс	1405	0.000406	0.003084	0.000406	0.003084	0.000406	0.003084	2026
	1426	0.000406	0.00494	0.000406	0.00494	0.000406	0.00494	2026
	1427	0.000406	0.00494	0.000406	0.00494	0.000406	0.00494	2026
	1428	0.000406	0.003454	0.000406	0.003454	0.000406	0.003454	2026
	1429	0.000406	0.00148	0.000406	0.00148	0.000406	0.00148	2026
	1430	0.000406	0.00148	0.000406	0.00148	0.000406	0.00148	2026
БКНС Южный Коныс	1432	0.000406	0.00762	0.000406	0.00762	0.000406	0.00762	2026
	1433	0.000406	0.00762	0.000406	0.00762	0.000406	0.00762	2026
	1434	0.000406	0.00762	0.000406	0.00762	0.000406	0.00762	2026
	1435	0.000406	0.00762	0.000406	0.00762	0.000406	0.00762	2026
	1436	0.0000203	0.0000000944	0.0000203	0.0000000944	0.0000203	0.0000000944	2026
ЗУ-6Б	0938	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-44	0939	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-6	0905	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-27	0940	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
ЗУ-41	0941	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2026
Не организованные источники								

Вахтовый поселок Всего по загрязняющему веществу:	6229	0.00284 0.0118409	0.000625 0.1053512866	0.00284 0.0118409	0.000625 0.1053512866	0.00284 0.0118409	0.000625 0.1053512866	2026 2026
(0621) Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППН	1409	0.002292	0.01936	0.002292	0.01936	0.002292	0.01936	2026
	1410	0.002292	0.0498	0.002292	0.0498	0.002292	0.0498	2026
	1412	0.002292	0.03696	0.002292	0.03696	0.002292	0.03696	2026
	1413	0.000244	0.00000262	0.000244	0.00000262	0.000244	0.00000262	2026
ЗУ-1	0900	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-2	0901	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-3	0902	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-4	0903	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-5	0904	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-7	0906	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-8	0907	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-9	0908	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-10	0909	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-11	0910	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-14	0911	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-15	0912	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-16	0913	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-17	0914	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-18	0915	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-19	0916	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-21	0917	0.0000406	0.000001149	0.0000406	0.000001149	0.0000406	0.000001149	2026
ЗУ-23	0918	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-24	0919	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-25	0933	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-29	0920	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-31	0921	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-32	0922	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-33	0923	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-34	0924	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-37	0925	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-38	0926	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-40	0927	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-43	0928	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-Б1	0929	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-Б3	0931	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-4Б	0932	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-Б5	0937	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ГУ Бектас	0930	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
	0934	0.0000406	0.000000524	0.0000406	0.000000524	0.0000406	0.000000524	2026
	0935							2026
	0936	0.0000406	0.000000785	0.0000406	0.000000785	0.0000406	0.000000785	2026
	3033							2026
ГУ Южный Коныс	1421	0.00061	0.003586	0.00061	0.003586	0.00061	0.003586	2026
ПСН Кумколь	1423	0.0000406	0.0000001888	0.0000406	0.0000001888	0.0000406	0.0000001888	2026
45 км нефтепровода	1425	0.0000406	0.0000001888	0.0000406	0.0000001888	0.0000406	0.0000001888	2026
БКНС Северный Коныс	1405	0.000813	0.00617	0.000813	0.00617	0.000813	0.00617	2026
	1426	0.000813	0.00988	0.000813	0.00988	0.000813	0.00988	2026
	1427	0.000813	0.00988	0.000813	0.00988	0.000813	0.00988	2026

БКНС Южный Конус	1428	0.000813	0.00691	0.000813	0.00691	0.000813	0.00691	2026
	1429	0.000813	0.00296	0.000813	0.00296	0.000813	0.00296	2026
	1430	0.000813	0.00296	0.000813	0.00296	0.000813	0.00296	2026
	1432	0.000813	0.01525	0.000813	0.01525	0.000813	0.01525	2026
	1433	0.000813	0.01525	0.000813	0.01525	0.000813	0.01525	2026
	1434	0.000813	0.01525	0.000813	0.01525	0.000813	0.01525	2026
	1435	0.000813	0.01525	0.000813	0.01525	0.000813	0.01525	2026
	1436	0.0000406	0.0000001888	0.0000406	0.0000001888	0.0000406	0.0000001888	2026
	ЗУ-6Б	0938	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.000000656	2026
	ЗУ-44	0939	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.000000656	2026
ЗУ-6	0905	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-27	0940	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
ЗУ-41	0941	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6229	0.02127	0.00468	0.02127	0.00468	0.02127	0.00468	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0392818	0.2141765724	0.0392818	0.2141765724	0.0392818	0.2141765724	2026
(0627) Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6229	0.000588	0.0001294	0.000588	0.0001294	0.000588	0.0001294	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.000588	0.0001294	0.000588	0.0001294	0.000588	0.0001294	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
ПСН Кумколь	1422	0.00000038	0.000000068	0.00000038	0.000000068	0.00000038	0.000000068	2026
45 км нефтепровода	0024	0.000000114	0.000000524	0.000000114	0.000000524	0.000000114	0.000000524	2026
	0025	0.000000162	0.000000524	0.000000162	0.000000524	0.000000162	0.000000524	2026
	0026	0.000000171	0.000000524	0.000000171	0.000000524	0.000000171	0.000000524	2026
	1424	0.00000019	0.000000524	0.00000019	0.000000524	0.00000019	0.000000524	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.000001017	0.000002776	0.000001017	0.000002776	0.000001017	0.000002776	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
КПРС	3001	0.002333	0.036	0.002333	0.036	0.002333	0.036	2026
	3002	0.0019	0.03	0.0019	0.03	0.0019	0.03	2026
	3003	0.00305	0.024	0.00305	0.024	0.00305	0.024	2026
	3004	0.00305	0.024	0.00305	0.024	0.00305	0.024	2026
	3010	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3011	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3012	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3013	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3014	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3015	0.00305	0.024	0.00305	0.024	0.00305	0.024	2026
	3016	0.003203	0.018	0.003203	0.018	0.003203	0.018	2026
	3017	0.00305	0.024	0.00305	0.024	0.00305	0.024	2026
	3018	0.001523	0.012	0.001523	0.012	0.001523	0.012	2026
	3019	0.002083	0.0036	0.002083	0.0036	0.002083	0.0036	2026
	3020	0.002083	0.0036	0.002083	0.0036	0.002083	0.0036	2026
	3021	0.00651	0.072	0.00651	0.072	0.00651	0.072	2026
	3022	0.00651	0.072	0.00651	0.072	0.00651	0.072	2026
	3023	0.00542	0.06	0.00542	0.06	0.00542	0.06	2026

Всего по загрязняющему веществу:	3024	0.00434	0.048	0.00434	0.048	0.00434	0.048	2026
	3025	0.00434	0.048	0.00434	0.048	0.00434	0.048	2026
	3026	0.00217	0.024	0.00217	0.024	0.00217	0.024	2026
		0.062215	0.6432	0.062215	0.6432	0.062215	0.6432	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН Кумколь	1422	0.00381	0.00485724	0.00381	0.00485724	0.00381	0.00485724	2026
45 км нефтепровода	0024	0.001143	0.003742932	0.001143	0.003742932	0.001143	0.003742932	2026
	0025	0.00161925	0.003742932	0.00161925	0.003742932	0.00161925	0.003742932	2026
	0026	0.0017145	0.003742932	0.0017145	0.003742932	0.0017145	0.003742932	2026
	1424	0.001905	0.003742932	0.001905	0.003742932	0.001905	0.003742932	2026
КПРС	3001	0.002333	0.036	0.002333	0.036	0.002333	0.036	2026
	3002	0.0019	0.03	0.0019	0.03	0.0019	0.03	2026
	3003	0.00305	0.024	0.00305	0.024	0.00305	0.024	2026
	3004	0.00305	0.024	0.00305	0.024	0.00305	0.024	2026
	3010	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3011	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3012	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3013	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3014	0.00152	0.024	0.00152	0.024	0.00152	0.024	2026
	3015	0.00305	0.024	0.00305	0.024	0.00305	0.024	2026
	3016	0.003203	0.018	0.003203	0.018	0.003203	0.018	2026
	3017	0.00305	0.024	0.00305	0.024	0.00305	0.024	2026
	3018	0.001523	0.012	0.001523	0.012	0.001523	0.012	2026
	3019	0.002083	0.0036	0.002083	0.0036	0.002083	0.0036	2026
	3020	0.002083	0.0036	0.002083	0.0036	0.002083	0.0036	2026
	3021	0.00651	0.072	0.00651	0.072	0.00651	0.072	2026
	3022	0.00651	0.072	0.00651	0.072	0.00651	0.072	2026
	3023	0.00542	0.06	0.00542	0.06	0.00542	0.06	2026
	3024	0.00434	0.048	0.00434	0.048	0.00434	0.048	2026
	3025	0.00434	0.048	0.00434	0.048	0.00434	0.048	2026
	3026	0.00217	0.024	0.00217	0.024	0.00217	0.024	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.07240675	0.663028968	0.07240675	0.663028968	0.07240675	0.663028968	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН Кумколь	0100	0.16333	0.0041	0.16333	0.0041	0.16333	0.0041	2026
	1422	0.092063333	0.11657138	0.092063333	0.11657138	0.092063333	0.11657138	2026
45 км нефтепровода	0024	0.027619	0.089828534	0.027619	0.089828534	0.027619	0.089828534	2026
	0025	0.039126917	0.089828534	0.039126917	0.089828534	0.039126917	0.089828534	2026
	0026	0.0414285	0.089828534	0.0414285	0.089828534	0.0414285	0.089828534	2026
	1424	0.046031667	0.089828534	0.046031667	0.089828534	0.046031667	0.089828534	2026
Вахтовый поселок	0237	0.0109	0.00272	0.0109	0.00272	0.0109	0.00272	2026
	0238	0.0109	0.00272	0.0109	0.00272	0.0109	0.00272	2026
КПРС	3001	0.02333	0.36	0.02333	0.36	0.02333	0.36	2026
	3002	0.019	0.3	0.019	0.3	0.019	0.3	2026
	3003	0.0305	0.24	0.0305	0.24	0.0305	0.24	2026
	3004	0.0305	0.24	0.0305	0.24	0.0305	0.24	2026
	3010	0.0152	0.24	0.0152	0.24	0.0152	0.24	2026
	3011	0.0152	0.24	0.0152	0.24	0.0152	0.24	2026
	3012	0.0152	0.24	0.0152	0.24	0.0152	0.24	2026

	3013	0.0152	0.24	0.0152	0.24	0.0152	0.24	2026
	3014	0.0152	0.24	0.0152	0.24	0.0152	0.24	2026
	3015	0.0305	0.24	0.0305	0.24	0.0305	0.24	2026
	3016	0.03203	0.18	0.03203	0.18	0.03203	0.18	2026
	3017	0.0305	0.24	0.0305	0.24	0.0305	0.24	2026
	3018	0.01523	0.12	0.01523	0.12	0.01523	0.12	2026
	3019	0.02083	0.036	0.02083	0.036	0.02083	0.036	2026
	3020	0.02083	0.036	0.02083	0.036	0.02083	0.036	2026
	3021	0.0651	0.72	0.0651	0.72	0.0651	0.72	2026
	3022	0.0651	0.72	0.0651	0.72	0.0651	0.72	2026
	3023	0.0542	0.6	0.0542	0.6	0.0542	0.6	2026
	3024	0.0434	0.48	0.0434	0.48	0.0434	0.48	2026
	3025	0.0434	0.48	0.0434	0.48	0.0434	0.48	2026
	3026	0.0217	0.24	0.0217	0.24	0.0217	0.24	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6229	0.01247	0.0363	0.01247	0.0363	0.01247	0.0363	2026
Всего по		1.066019417	6.953725516	1.066019417	6.953725516	1.066019417	6.953725516	2026
загрязняющему								
веществу:								
Всего по объекту:		72.888253523	479.615465348	72.888253523	479.615465348	72.888253523	479.615465348	
Из них:								
Итого по организованным		71.880176523	479.317778948	71.880176523	479.317778948	71.880176523	479.317778948	
источникам:								
Итого по неорганизованным		1.008077	0.2976864	1.008077	0.2976864	1.008077	0.2976864	
источникам:								

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, 2 января 2021г;
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
3. ОНД-86 «Методика расчета концентрации в атмосферном воздухе, вредных веществ содержащихся в выбросах предприятий» М.Гидрометиздат.1987г. Унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы «Эколог»;
4. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы -1996г.;
5. «Правила инвентаризации выбросов вредных веществ (загрязняющих веществ) в атмосферный воздух, вредных физических воздействий на атмосферный воздух и их источников» Приказ №217-п от 4 августа 2005г.;
6. «Методика определения удельных выбросов вредных веществ в атмосферу и ущерба от вида используемого топлива Республики Казахстан», РНД 211.3.02.01-97. Алматы-1997г.;
7. Приказ Министра национальной экономики РК «Обутверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» №168 от 28.02.2015г.;
8. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение 13к Приказу МООС РК №100-п от 18апреля 2008 года;
9. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», РНД 211.2.02.04-2004, Астана-2004г.;
10. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах(по величинам удельных выбросов)», РНД211.2.02.03-2004, Астана-2004г.;
11. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ атмосферу из резервуаров», РНД 211.2.02.09-2004, Астана-2005г.;
12. «Методика определения выбросов автотранспорта для сводных расчетов загрязнения атмосферы городов», РНД 211.2.02.11-2004, Астана-2004г.
13. Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке ТБО и промотходов» Москва, 1998г.;
14. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. Утверждена Приказом Министра ООС №23-п от 31.01.2007г.;
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение №3к.от 18.04.2008г.

ПРИЛОЖЕН ИЯ

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0051, 0052 Печь НЖ-2500 №1,2

Источник выделения N 001, Печь НЖ-2500 №1

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 4392$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 55.904$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

-
Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 55.904 \cdot 10 = 0.0839$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0839 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.3685$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0839 / 3.6 = 0.0233$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 55.904 \cdot 10 = 0.0839$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0839 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.3685$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0839 / 3.6 = 0.0233$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3750.7$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3750.7 / 1 = 3750.7$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 55.904 / 1 = 2465.4$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{\text{ст}}/V_{\text{г}}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $C_{\text{NOX}} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 2465.4 / 3750.7 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.000136$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 55.904 \cdot 1.5 = 986.1$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 986.1 / 3600 = 0.274$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot C_{\text{NOX}} = 986.1 \cdot 0.000136 = 0.134$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.134 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.589$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.134 / 3.6 = 0.0372$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO_2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.589 = 0.471$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO_2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.0372 = 0.02976$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.589 = 0.0766$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.0372 = 0.00484$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02976	0.471
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00484	0.0766
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.0233	0.3685
0410	Метан (727*)	0.0233	0.3685

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0053, 1257 Печь HJ-2500 №3,4

Источник выделения N 001, Печь HJ-2500 №3,4

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $\underline{T} = 4368$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 55.904$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 55.904 \cdot 10 = 0.0839$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.0839 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.3665$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0839 / 3.6 = 0.0233$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 55.904 \cdot 10 = 0.0839$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.0839 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.3665$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0839 / 3.6 = 0.0233$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3750.7$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3750.7 / 1 = 3750.7$

Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 55.904 / 1 = 2465.4$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{ст}/V_f$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 2465.4 / 3750.7 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.000136$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 55.904 \cdot 1.5 = 986.1$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 986.1 / 3600 = 0.274$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 986.1 \cdot 0.000136 = 0.134$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.134 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.585$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = M1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.134 / 3.6 = 0.0372$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $M = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.585 = 0.468$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.0372 = 0.02976$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.585 = 0.076$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.0372 = 0.00484$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02976	0.468
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00484	0.076
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0233	0.3665
0410	Метан (727*)	0.0233	0.3665

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0054, 1260 Печь ПП-0,63 №5,6

Источник выделения N 001, Печь ПП-0,63

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 2928$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 22.818$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.818 \cdot 10 = 0.0342$

Валовый выброс, т/год, $M = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0342 \cdot 2928 \cdot 10 = 0.1001$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0342 / 3.6 = 0.0095$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.818 \cdot 10 = 0.0342$

Валовый выброс, т/год, $M = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0342 \cdot 2928 \cdot 10 = 0.1001$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0342 / 3.6 = 0.0095$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3750.7$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3750.7 / 1 = 3750.7$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 22.818 / 1 = 1006.3$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{ст}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 1006.3 / 3750.7 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0000555$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 22.818 \cdot 1.5 = 402.5$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 402.5 / 3600 = 0.1118$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 402.5 \cdot 0.0000555 = 0.02234$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02234 \cdot 2928 \cdot 10 = 0.0654$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02234 / 3.6 = 0.0062$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $M = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.0654 = 0.0523$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.0062 = 0.00496$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.0654 = 0.0085$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.0062 = 0.000806$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00496	0.0523
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000806	0.0085
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0095	0.1001
0410	Метан (727*)	0.0095	0.1001

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

1. "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г.

2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005

~~~~~  
~~~~~

Площадка: ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

Цех: ЦППН

Источник: 0056

Наименование: дежурная горелка

Тип: Высотная

Тип сжигаемой смеси: Некондиционная газовая и газоконденсатная смесь

Тип месторождения: бессернистое

1. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ

Таблица процентного содержания составляющих смеси.

Состав смеси задавался в объемных долях.

Компонент	[%]/об.	[%]/мас.	Молек.мас.	Плотность
Метан(CH ₄)	87.577	75.0701038	16.043	0.7162
Этан(C ₂ H ₆)	5.892	9.46645850	30.07	1.3424
Пропан(C ₃ H ₈)	3.599	8.47973461	44.097	1.9686
Бутан(C ₄ H ₁₀)	1.151	3.57455667	58.124	2.5948
Пентан(C ₅ H ₁₂)	0.301	1.16037995	72.151	3.2210268
Азот(N ₂)	1.441	2.15705629	28.016	1.2507
Диоксид углерода(CO ₂)	0.039	0.09171011	44.011	1.9648

Молярная масса смеси ***M***, кг/моль (прил.3, (5)): **18.71581014**

Плотность сжигаемой смеси ***R***, кг/м: **0.7606**

Показатель адиабаты ***K*** (23):

***K* = Ошибка! Закладка не определена. (*K* * [*i*]) = 1.2751324**

где (***K***) – показатель адиабаты для индивидуальных углеводородов;

[*i*] – объемные единицы составляющих смеси, %;

Скорость распространения звука в смеси ***W***, м/с (прил.6):

$$W = 91.5 * (K * (T + 273) / M) = 91.5 * (1.2751324 * (1684 + 273) / 18.71581014) = 1056.549459$$

где T – температура смеси, град.С;

Объемный расход B , м/с: **0.006684**

Скорость истечения смеси W , м/с (3):

$$W = 4 * B / (\pi * d) = 4 * 0.006684 / (3.141592654 * 0.3) = 0.094559257$$

Массовый расход G , г/с (2):

$$G = 1000 * B * R = 1000 * 0.006684 * 0.7606 = 5.0838504$$

Проверка условия беспламенного горения, т.к. $W/W = 0.000089498 < 0.2$, горение сажевое.

2. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Полнота сгорания углеводородной смеси n : **0.9984**

Массовое содержание углерода $[C]$, % (прил.3, (8)):

$$[C] = 100 * 12 * \text{Ошибка! Закладка не определена.} (x * [i]) / ((100 - [нег]) * M) = 100 * 12 * \text{Ошибка! Закладка не определена.} (x * [i]) / ((100 - 0) * 18.7158101) = 74.57181867$$

где x – число атомов углерода;

$[нег]$ – общее содержание негорючих примесей, %;

величиной $[нег]$ можно пренебречь, т.к. ее значение не превышает 3%;

Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота, сажи M , г/с: (1)

$$M = UB * G$$

где UB – удельные выбросы вредных веществ, г/г;

0.8, 0.13 – коэффициенты трансформации оксидов азота в атмосфере ([2], п.2.2.4)

Код	Примесь	УВ г/г	М г/с
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный)	0.02	0.101677008
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8*0.003	0.0122012
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13*0.003	0.0019827
0410	Метан (727*)	0.0005	0.002541925
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	0.010167701

Мощность выброса диоксида углерода M , г/с (6):

$$M = 0.01 * G * (3.67 * n * [C] + [CO2]) - M - M - M = 0.01 * 5.0838504 * (3.67 * 0.9984000 * 74.5718187 + 0.0917101) - 0.1016770 - 0.0025419 - 0.0101677 = 13.78142362$$

где $[CO2]$ – массовое содержание диоксида углерода, %;

M – мощность выброса оксида углерода, г/с;

M – мощность выброса метана, г/с;

M – мощность выброса сажи, г/с;

3. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ

Низшая теплота сгорания Q , ккал/м (прил.3, (1)):

$$Q = 85.5 * [CH4] + 152 * [C2H6] + 218 * [C3H8] + 283 * [C4H10] + 349 * [C5H12] + 56 * [H2S] = 85.5 * 87.577 + 152 * 5.892 + 218 * 3.599 + 283 * 1.151 + 349 * 0.301 + 56 * 0 = 9598.7815$$

где $[CH_2]$ – содержание метана, %;
 $[C_2H_6]$ – содержание этана, %;
 $[C_3H_8]$ – содержание пропана, %;
 $[C_4H_{10}]$ – содержание бутана, %;
 $[C_5H_{12}]$ – содержание пентана, %;

Доля энергии теряемая за счет излучения E (11):

$$E = 0.048 * (M) = 0.048 * (18.71581014) = 0.208$$

Объемное содержание кислорода $[O_2]$, %:

$$[O_2] = \text{Ошибка! Закладка не определена.}([i] * A * x / M) = \text{Ошибка! Закладка не определена.}([i] * 16 * x / M) = 0.028356547$$

где A – атомная масса кислорода;

x – количество атомов кислорода;

M – молярная масса составляющей смеси содержащая атомы кислорода;

Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 м углеводородной смеси и природного газа V , м/м (13):

$$V = 0.0476 * (1.5 * [H_2S] + \text{Ошибка! Закладка не определена.}((x + y / 4) * [C_xH_y]) - [O_2]) = 0.0476 * (1.5 * 0 + \text{Ошибка! Закладка не определена.}((x + y / 4) * [C_xH_y]) - 0.028356547) = 10.64489003$$

где x – число атомов углерода;

y – число атомов водорода;

Количество газовойоздушной смеси, полученное при сжигании 1 м углеводородной смеси и природного газа V , м/м (12):

$$V = 1 + V = 1 + 10.64489003 = 11.64489003$$

Предварительная теплоемкость газовойоздушной смеси C , ккал/ (м*град.С) : 0.4

Ориентировочное значение температуры горения T , град.С (10):

$$T = T + (Q * (1 - E) * n) / (V * C) = 1684 + (9598.7815 * (1 - 0.208) * 0.9984) / (11.64489003 * 0.4) = 3313.485412$$

где T – температура смеси или газа, град.С;

Уточнённая теплоемкость газовойоздушной смеси C , ккал/ (м*град.С) : 0.4

Температура горения T , град.С (10):

$$T = T + (Q * (1 - E) * n) / (V * C) = 1684 + (9598.7815 * (1 - 0.208) * 0.9984) / (11.64489003 * 0.4) = 3313.485412$$

4. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ

Расход выбрасываемой в атмосферу газовойоздушной смеси V , м/с (14):

$$V = B * V * (273 + T) / 273 = 0.006684 * 11.64489003 * (273 + 3313.485412) / 273 = 1.02253517$$

Длина факела L , м:

$$L = 15 * d = 15 * 0.3 = 4.5$$

Высота источника выброса вредных веществ H , м (16):

$$H = L + h = 4.5 + 16 = 20.5$$

где h – высота факельной установки от уровня земли, м;

5. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W)

Диаметр факела D , м (29):

$$D = 0.14 * L + 0.49 * d = 0.14 * 4.5 + 0.49 * 0.3 = 0.777$$

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси (W), (м/с):

$$W = 1.27 * V / D = 1.27 * 1.02253517 / 0.777 = 2.150997659$$

6. РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Продолжительность работы факельной установки **Ошибка! Закладка не определена.**, ч/год: **8760**

Примесь : 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

- Валовый выброс ЗВ P , т/год:

$$P = 0.0036 * \text{Ошибка! Закладка не определена.} * M = 0.0036 * 8760 * 0.101677008 = 3.206486124$$

Примесь : 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс ЗВ P , т/год:

$$P = 0.0036 * \text{Ошибка! Закладка не определена.} * M = 0.0036 * 8760 * 0.012201241 = 0.384778335$$

Примесь : 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс ЗВ P , т/год:

$$P = 0.0036 * \text{Ошибка! Закладка не определена.} * M = 0.0036 * 8760 * 0.001982702 = 0.062526479$$

Примесь : 0410 Метан (727*)

- Валовый выброс ЗВ P , т/год:

$$P = 0.0036 * \text{Ошибка! Закладка не определена.} * M = 0.0036 * 8760 * 0.002541925 = 0.080162153$$

Примесь : 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

- Валовый выброс ЗВ P , т/год:

$$P = 0.0036 * \text{Ошибка! Закладка не определена.} * M = 0.0036 * 8760 * 0.010167701 = 0.320648612$$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный)	0.101677008	3.206486124
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.012201241	0.384778335
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001982702	0.062526479
0410	Метан (727*)	0.002541925	0.080162153
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.010167701	0.320648612

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1261, Печь ПП-0,63 №7

Источник выделения N 001, Печь ПП-0,63 №7

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 2904$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 22.818$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.818 \cdot 10 = 0.0342$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0342 \cdot 2904 \cdot 10 = 0.0993$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0342 / 3.6 = 0.0095$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.818 \cdot 10 = 0.0342$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0342 \cdot 2904 \cdot 10 = 0.0993$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0342 / 3.6 = 0.0095$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3750.7$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3750.7 / 1 = 3750.7$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 22.818 / 1 = 1006.3$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{\text{ст}}/V_{\text{г}}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $C_{\text{NOX}} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 1006.3 / 3750.7 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0000555$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E =$

$7.84 \cdot 1.5 \cdot 22.818 \cdot 1.5 = 402.5$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 402.5 / 3600 = 0.1118$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 402.5 \cdot 0.0000555 =$
0.02234

Валовый выброс окислов азота, т/год, $MI = N \cdot M \cdot T \cdot 10 =$
 $1 \cdot 0.02234 \cdot 2904 \cdot 10 = 0.0649$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $GI = NI \cdot M / 3.6 =$
 $1 \cdot 0.02234 / 3.6 = 0.0062$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO_2 \cdot MI = 0.8 \cdot 0.0649 = 0.0519$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO_2 \cdot GI = 0.8 \cdot 0.0062 = 0.00496$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.0649 = 0.00844$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.0062 =$
0.000806

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00496	0.0519
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000806	0.00844
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0095	0.0993
0410	Метан (727*)	0.0095	0.0993

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0057, 0058 Печь УН-02

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 2184$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 9.127$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

-

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 9.127 \cdot 10 = 0.0137$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0137 \cdot 2184 \cdot 10 = 0.0299$
 Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{макс}} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0137 / 3.6 = 0.003806$

Примесь: 0410 Метан (727*)

-
 Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 9.127 \cdot 10 = 0.0137$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0137 \cdot 2184 \cdot 10 = 0.0299$
 Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{макс}} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0137 / 3.6 = 0.003806$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 837.4$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 837.4 / 1 = 837.4$

Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 9.127 / 1 = 402.5$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{\text{ст}}/V_{\text{г}}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 402.5 / 837.4 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0000995$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 9.127 \cdot 1.5 = 161$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 161 / 3600 = 0.0447$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 161 \cdot 0.0000995 = 0.01602$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.01602 \cdot 2184 \cdot 10 = 0.035$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.01602 / 3.6 = 0.00445$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.035 = 0.028$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{макс}} = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.00445 = 0.00356$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

-

Валовый выброс, т/год, $_M_ = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.035 = 0.00455$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.00445 = 0.000579$

Итого выбросы:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00356	0.028
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000579	0.00455
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003806	0.0299
0410	Метан (727*)	0.003806	0.0299

Емкость хранения нефти

Источники выбросов №0816,0817,0818,0819,1403,1404,1406,1414,1420,1500,1501

ф-лы 5.2.1, 5.2.2, 5.2.4, 5.2.5, Прил. 7-10 / 7 /

$$M = \frac{0.163 \cdot \frac{P}{38} \cdot m \cdot K_{\max}^t \cdot K_{\max}^p \cdot K_{\max}^B \cdot V_{\max}^u}{10000}, \text{ г/с}$$

$$П = \frac{0.294 \cdot \frac{P}{38} \cdot m \cdot (K_{\max}^t \cdot K_{\min}^B \cdot K_{\min}^t) \cdot K_{\max}^p \cdot K_{\min}^OБ}{100000000}, \text{ м/год}$$

В, ф-ла 5.2.1

ф-ла 5.2.2

100000000 — жс
Р38 - давление насыщенных паров нефти и бензинов при темп. 38 С

m - молекулярная масса паров жидкости, зависит от t нач.кипения.

T нач.кипения=40 CVmax - макс. объем паровозд. смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки

V - кол-во жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года

Kmax t, Kmin - опытные коэффициенты (П.7)

Kp ср, Kmax p - опытные коэффициенты (П.8)

Kв - опытный коэффициент (П.9)

Kоб - коэффициент оборачиваемости (П.10)

гж - плотность жидкости, т/куб.м

климатическая зона - южная

ИЗД	Объем резервуара, м ³	P38 гПа	m г/моль	Kmax t	Kmax p	Kв	Vmax куб.м /ч	Kmin	Kp ср	KОБ	V т/год	гж т/куб.м
0816	75м ³	305	57,6	1,04	0,1	1	50	0,69	0,1	1,28	21900	0,82
0817	75м ³	305	57,6	1,04	0,1	1	50	0,69	0,1	1,28	21900	0,82
0818	75м ³	305	57,6	1,04	0,1	1	50	0,69	0,1	1,28	21900	0,82
0819	75м ³	305	57,6	1,04	0,1	1	50	0,69	0,1	1,28	21900	0,82
1403	РВС-№2 3000	305	57,6	1,04	0,1	1	60	0,69	0,1	2,62	30805	0,82
1404	РВС-№3 3000	305	57,6	1,04	0,1	1	60	0,69	0,1	2,62	30805	0,82
1406	РВС-№1 1000	305	57,6	1,04	0,1	1	60	0,69	0,1	2,62	30805	0,82
1414	РВС-2000	305	57,6	1,04	0,1	1	60	0,69	0,1	2,1	27390	0,82
1420	РВС-2000	305	57,6	1,04	0,1	1	60	0,69	0,1	2,1	27390	0,82
1500	РВС-3000	305	57,6	1,04	0,1	1	50	0,69	0,1	2,62	45650	0,82
1501	РВС-3000	305	57,6	1,04	0,1	1	50	0,69	0,1	2,62	45650	0,82
1407	РВС-5000	305	57,6	1,04	0,1	1	80	0,69	0,1	2,62	91300	0,82
1408	РВС-5000	305	57,6	1,04	0,1	1	80	0,69	0,1	2,62	91300	0,82

Итого на 2026 г.

выбросы углеводород	г/с	т/год	Номер источника выделения	Местонахождение источника
	0.33508	3.0700	0816	ГУ Бектас
	0.33508	3.0700	0817	
	0.33508	3.0700	0818	
	0.33508	3.0700	0819	
	2,068	4,268	1403	

oBC1- C5	2,068	4,268	1404
	2,068	4,268	1406
	6,204	12,803	1407
	6,204	12,803	1408

	1,861	3,8 41	1414	ГУ Южный Ко- ныс
	1,861	3,8 41	1420	
	3,102	6,401	1500	ПЧН
	3,102	6,401	1501	

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1409, РВС 400 м3 пластовая вода

Источник выделения N 001, РВС 400 м3 пластовая вода

Список литературы:

1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п 5.

Вид выброса, $IV = \text{Выбросы паров нефти и бензинов}$

Нефтепродукт, $NPNAME = \text{Сырая нефть}$

Минимальная температура смеси, гр.С, $TMIN = 30$

Коэффициент Kt (Прил.7), $KT = 0.74$

$KTMIN = 0.74$

Максимальная температура смеси, гр.С, $TMAX = 40$

Коэффициент Kt (Прил.7), $KT = 0.92$

$KTMAX = 0.92$

Режим эксплуатации, $NAME = \text{"буферная емкость" (все типы резервуаров)}$

Конструкция резервуаров, $NAME = \text{Наземный вертикальный}$

Объем одного резервуара данного типа, м3, $VI = 400$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров, $KNR = 1$

Категория веществ, $NAME = \text{А, Б, В}$

Значение $Kpsr$ (Прил.8), $KPSR = 0.1$

Значение $Kpmax$ (Прил.8), $KPM = 0.1$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Производительность закачки, м3/час, $QZ = 20$

Производительность откачки, м3/час, $QOT = 20$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м3, $V = 400$

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, $B =$

30200

Плотность смеси, т/м3, $RO = 0.82$

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), $NN = B / (RO \cdot V) = 30200 / (0.82 \cdot 400) = 92.1$

Коэффициент (Прил. 10), $KOB = 1.41$

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час, $VCMAX = 20$ Расчет для летнего сорта нефти (бензина)

Давление паров летнего сорта, мм.рт.ст., $PL = 206$

Температура начала кипения смеси, гр.С, $TKIP = 206$

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 206 + 45 = 168.6$

Молекулярная масса паров летнего сорта, кг/кмоль, $MRL = 168.6$

Расчет для зимнего сорта нефти (бензина) Давление паров

зимнего сорта, мм.рт.ст., $PZ = 206$ Температура начала

кипения смеси, гр.С, $TKIP = 206$

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 206 + 45 = 168.6$

Молекулярная масса паров зимнего сорта, кг/кмоль, ***MRZ* = 168.6**

Коэффициент, $KB = 1$

$$M = (PL \cdot KTMAX \cdot KB \cdot MRL) + (PZ \cdot KTMIN \cdot MRZ) = (206 \cdot 0.92 \cdot 1 \cdot 168.6) + (206 \cdot 0.74 \cdot 168.6) = 57654.5$$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.3), $M = M \cdot 0.294 \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO)$

$$= 57654.5 \cdot 0.294 \cdot 0.1 \cdot 1.41 \cdot 30200 / (10^7 \cdot 0.82) = 8.8$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), $G =$

$$0.163 \cdot PL \cdot MRL \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX / 10^4 =$$

$$0.163 \cdot 206 \cdot 168.6 \cdot 0.92 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 20 / 10^4 = 1.042$$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 8.8 / 100 =$

6.38

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 1.042$

/ 100 = 0.755

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 8.8 / 100 = 2.36$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 1.042 / 100 = 0.279$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 8.8 / 100 =$

0.0308

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 1.042 / 100 = 0.00365$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 8.8 / 100 =$

0.01936

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 1.042 / 100 = 0.002292$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 8.8 / 100 =$

0.00968

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 1.042 / 100 = 0.001146$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 8.8 / 100 =$

0.00528

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 1.042 / 100 = 0.000625$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000625	0.00528
041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.755	6.38
041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.279	2.36
060 2	Бензол (64)	0.00365	0.0308
061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001146	0.00968
062 1	Метилбензол (349)	0.002292	0.01936

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1410, РВС 1000 м3 пластовая вода

Источник выделения N 001, РВС 1000 м3 пластовая вода

Список литературы:

1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п 5.

Вид выброса, $IV = \text{Выбросы паров нефти и бензинов}$

Нефтепродукт, $NPNAME = \text{Сырая нефть}$

Минимальная температура смеси, гр.С, $TMIN = 30$

Коэффициент Kt (Прил.7), $KT = 0.74$

$KTMIN = 0.74$

Максимальная температура смеси, гр.С, $TMAX = 40$

Коэффициент Kt (Прил.7), $KT = 0.92$

$KTMAX = 0.92$

Режим эксплуатации, $NAME = \text{"буферная емкость" (все типы резервуаров)}$

Конструкция резервуаров, $NAME = \text{Наземный вертикальный}$

Объем одного резервуара данного типа, м3, $VI = 1000$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров, $KNR = 1$

Категория веществ, $NAME = \text{А, Б, В}$

Значение $Kpsr$ (Прил.8), $KPSR = 0.1$

Значение $Kpmax$ (Прил.8), $KPM = 0.1$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Производительность закачки, м3/час, $QZ = 20$

Производительность откачки, м3/час, $QOT = 20$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м3, $V = 1000$

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, $B =$

80100

Плотность смеси, т/м3, $RO = 0.82$

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), $NN = B / (RO \cdot V) = 80100 / (0.82 \cdot 1000) = 97.7$

Коэффициент (Прил. 10), $KOB = 1.367$

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час, $VCMAX = 20$

Расчет для летнего сорта нефти (бензина) Давление паров летнего сорта, мм.рт.ст., $PL = 206$ Температура начала кипения смеси, гр.С, $TKIP = 206$

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 206 + 45 = 168.6$

Молекулярная масса паров летнего сорта, кг/кмоль, $MRL = 168.6$

Расчет для зимнего сорта нефти (бензина) Давление паров зимнего сорта, мм.рт.ст., $PZ = 206$ Температура начала кипения смеси, гр.С, $TKIP = 206$

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 206 + 45 = 168.6$

Молекулярная масса паров зимнего сорта, кг/кмоль, $MRZ = 168.6$

Коэффициент, $KB = 1$

$$M = (PL \cdot KTMAX \cdot KB \cdot MRL) + (PZ \cdot KTMIN \cdot MRZ) = (206 \cdot 0.92 \cdot 1 \cdot 168.6) + (206 \cdot 0.74 \cdot 168.6) = 57654.5$$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.3), $M = M \cdot 0.294 \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO)$

$$= 57654.5 \cdot 0.294 \cdot 0.1 \cdot 1.367 \cdot 80100 / (10^7 \cdot 0.82) = 22.63$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), $G =$

$$0.163 \cdot PL \cdot MRL \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX / 10^4 =$$

$$0.163 \cdot 206 \cdot 168.6 \cdot 0.92 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 20 / 10^4 = 1.042$$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 22.63 / 100 = 16.4$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 1.042 / 100 = 0.755$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 22.63 / 100 = 6.06$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 1.042 / 100 = 0.279$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 22.63 / 100 = 0.0792$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 1.042 / 100 = 0.00365$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 22.63 / 100 = 0.0498$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 1.042 / 100 = 0.002292$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 22.63 / 100 = 0.0249$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 1.042 / 100 = 0.001146$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 22.63 / 100 =$

0.01358

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 1.042 / 100 = 0.000625$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000625	0.01358
041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.755	16.4
041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.279	6.06
060 2	Бензол (64)	0.00365	0.0792
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001146	0.0249
0621	Метилбензол (349)	0.002292	0.0498

Расчет выбросов углеводородов при наливнефти в автоцистерны

Источник №1411

В связи с тем, что налив нефти в автоцистерны производится путем герметичного соединения рукава нефтеналивного стояка с нижней частью цистерны, то выброс углеводородов происходит только через клапан автоцистерны. Выбросы значительно уменьшаются по сравнению с наливом нефти от стояка через верхний люк.

Количество выбросов углеводов при заправке одной автоцистерны.

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов при отпуске на наливных эстакадах рассчитываются по формуле / 7 /:

$V_{\max}$

$$0.163 \quad P_{\square} \quad m_{\square} \quad K_{\square}^{\max} \quad K_{\square}^{\max} \quad K_{\square}, \Gamma/\text{c}$$

9

M ☐ 38 t 4 p B ч

Расчет годовых выбросов по формуле:

0.294 Р_м К_{max} К_{min} К_{ср} К_г т/год

G 

P38 - давление насыщенных паров нефти и бензинов при темп. 38 С

m - молекулярная масса паров жидкости, зависит от t нач.кипения. T нач.кипения=40 С V_{max} - макс. объем паровозд. смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки В - кол-во жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года

K_{max t}, K_{min} - опытные коэффициенты (П.7) K_в - опытный коэффициент (П.9)

гж - плотность жидкости, т/куб.м

K_{p ср}, K_{max p} - опытные коэффициенты (П.8) K_{об} - коэффициент оборачиваемости (П.10)

климатическая зона - южная

Налив нефти производится герметично "под слой", снижение выбросов на 50%

Наливная эстакада ЦППН

№ 1411

P38 гПа	m г/моль	K _{max t}	K _{max p}	K _в	V _{max} куб.м/ ч	K _{min}	K _{p ср}	K _{об}	В т/год	ρ _ж т/куб. м
2026 год										
305	57,6	1,04	0,1	1	400	0,69	0,1	2,5	20005 0	0,82

ИЗА. № 1411

выброс	г/с	т/год
углеводородов C ₁	10,0848	36,639
-C ₅		

Расчет эмиссии вредных веществ от КС

3 КС. Всего расход газа 764747 м³ - №0490, 0644, 1401

1. Расчет эмиссии диоксида азота

M_{NOx} = J_{NOx} * В, г/с

В - расход топлива в камере сгорания, в нашем случае, м³/с J_{NOx}

удельный выброс окислов азота г/м³ топлива,

определяемый по формуле: $J_{NOx} = C_{NOx} * V_{\Gamma}$

C_{NOx} концентрация оксидов азота в пересчете на диоксид в
отработанных газах, г/м³ V_{Γ} объем сухих дымовых газов за турбиной на кг
топлива, м³/м³, вычисляется по формуле: $V_{\Gamma} = (V_T - V_{H_2O}) + (\alpha - 1) * V_B * 0.984$

Где V_T – теоретический объем газа, м³/сек

$$V_0 = 0.0467 * \{1.5 * [H_2S] + \sum_{i=1}^N (x + y/4) * [C_xH_y] - [O_2]\},$$

[H₂S], [C_xH_y], [O₂] – содержание сероводорода, углеводородов, кислорода, соответственно в

сжигаемом нефтяном газе, % об. $V_T = V_{N_2}^0 + V_{RO_2}^0 + V_{H_2O}^0$

где: $V_{N_2}^0$ – теоретические объемы азота, трехатомных газов и водяных паров, образующихся при полном сжигании топлива
 V_T рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned} V_{N_2}^0 &= (0.79 * V_0 + 0.8 * N/100) \text{ м}^3/\text{м}^3, \\ V_{RO_2}^0 &= 1.866 * (C + 0.375 * S/100) * 0.01 \text{ м}^3/\text{м}^3, \\ V_{H_2O}^0 &= (0.111 * H + 0.0124 * W * V_0) \text{ м}^3/\text{м}^3. \end{aligned}$$

Состав топлива:	углерод	водород	кислород	сера	азот	влага
Усл.имя	C	H	O	S	N	W
%	74,7288	22,636	0,097	0	1,643	0

$$V_{N_2}^0 \quad V_{RO_2}^0 \quad V_{H_2O}^0$$

[H ₂ S] % об.	[C _x H _y] % об.	[O ₂] % об.	V _в м ³ /м ³	N % об.	W % об.	S % об.	C % об.	H % об.	м ³ /м ³	м ³ /м ³	м ³ /м ³
0,0000	229,32	0,097	10,705	1,643	0	0	74,7288	22,6357	8,46996	1,39444	2,5126

эмиссия на 1 Компрессорную станцию

V _с , м ³ / с	α	V _т , м ³ /м ³	V _в , м ³ /м ³	V_T^0 м ³ /с	D, м	W _о , м/с	V _г , м ³ /м ³	C, г/м ³	J _{NOx} г/м ³	M _{NOx} г/с	M _{NOx} т/год
0,02	3,5	12,377	10,705	1,08	1	1,37	36,1983	0,077	2,78727	0,011812	0,37253

Расчет выброса углеводородов и оксида углерода

Суммарные количества окиси углерода и несгоревших углеводородов в пересчете на C1-C5(M_{CO} и M_{CH}), выбрасываемых в атмосферу с отработанными газами:

$$M_{CO} = J_{CO} * B \quad M_{CH} = J_{CH} * B$$

где: B – расход топлива в камере сгорания, кг/с;

J_{CO} и J_{CH} – удельные выбросы CO и CH₄, г/кг топлива, вычисляются по формуле:

$$J_{CO} = \alpha_{CO} * K_{CO}$$

$$J_{CH} = \alpha_{CH} * K_{CH}$$

где: α – потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива (%), при номинальном режиме ~0.5% α – коэффициенты для газа

Вс, м3/ с	плот- ность	Вс, кг/с	α_{CO}	α_{CH}		K_{CO}	K_{CH}	J_{CO} г/кг	J_{CH} г/кг
0,02	0,7558	0,0194	22,8	5,01	0,5	0,6	1,2	15,0424	2,18073

эмиссия на 1 Компрессорную станцию

Вс, кг/ с	J_{CO} г/кг	J_{CH} г/кг	Т, ч/год	оксид углерода		УВ C1-C5	
				г/с	т/год	г/с	т/год
0,0194	15,042	2,18073	456	0,0618	1,9492	0,0089	0,2825

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Печи на нефти: 45 км трубопровода №0478,0019,0020

1. Расчет выбросов СО и СН₄ (кг/час, г/с и т/год) на 1 печь

Тип печи	кол-во	расход нефти, т/год	на 1 печь, кг/час, В	плотность нефти кг/м ³	время, ч/год	кг/час	г/с	т/год	№ ист.
ПТ-1.6АЖ	1	1350	156,27	0,82	8664	0,274	0,0889	2,8038	0478
Китай	1	972	126,98	0,82	8760	0,225	0,0898	2,835	0019
Китай	1	972	126,98	0,82	8760	0,225	0,0898	2,835	0020

2. расчет эмиссии оксидов азота, кг/час

Расчет концентрации (кг/м³) оксидов азота на 1 печь

Тип печи	а	Э	В, кг/час	V, м ³ /с	Vсг/Vг	б	Т, ч/год	Qф, мДж/час	Qp	Qф/Qp	№ ист.
ПТ-1.6АЖ	1	1,37	156,27	0,72	0,85	1	8664	10584	6699,	1,5799	0478
Китай	1	1,37	126,98	0,90	0,85	1	8760	13230	6699,	1,9749	0019
Китай	1	1,37	126,98	0,90	0,85	1	8760	13230	6699,	1,9749	0020

Тип печи	Vг, м ³ /ч	С NOх, кг/м ³	П NOх, кг/час	диоксид азота		№ ист.
				г/с	т/год	

ПТ-1.6АЖ	128,14	0,0003458	0,6784	0,2201	6,942	0478
Китай	104,12	0,0004323	0,69648	0,2259	7,2069	0019
Китай	104,12	0,0004323	0,69648	0,2259	7,2069	0020

$$Пп = B \cdot b \cdot Ar \cdot 0,01, \text{ кг/ч}$$

Ar - содержание золы в топливе, % по массе

тип печи	расх о д нефт и , т/год	на 1 печь, кг/час , В	Ar. %	время , ч/год	b	выбр о с кг/ч ас	г/с	т/год	№ ист.
-------------	--	--------------------------------	-------	---------------------	---	---------------------------	-----	-------	-----------

ПТ-1.6АЖ	1354	1350	0,1	8664	1	0,021	0,0589	1,8622	0478
Китай	1112,4	972	0,1	8760	1	0,012	0,0491	1,552	0019
Китай	1112,4	972	0,1	8760	1	0,012	0,0491	1,552	0020

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район
Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0024 Дизельгенератор AKSA 120кВт Источник
выделения N 001, Дизельгенератор AKSA 120кВт

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): зарубежный
Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO, NO в 2.5 раза; СН, С, СНО и БП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год **B**, т, 26.2

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки **P**, кВт, 120

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя **b**, г/кВт*ч, 180

Температура отработавших газов **T**, К, 450

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов **G**, кг/с:

$$G = 8.72 * 10 * b * P = 8.72 * 10 * 180 * 120 = 0.188352 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов **Ошибка! Закладка не определена.**, кг/м:

$$\text{Ошибка! Закладка не определена.} = 1.31 / (1 + T / 273) = 1.31 / (1 + 450 / 273) = 0.494647303 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м;

Объемный расход отработавших газов **Q**, м/с:

$$Q = G / \text{Ошибка! Закладка не определена.} = 0.188352 / 0.494647303 = 0.380780404 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов **e** г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	СО	NOx	СН	С	SO2	CH2O	БП
Б	3.1	3.84	0.82857	0.14286	1.2	0.03429	3.42E-6

Таблица значений выбросов **q** г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	СО	NOx	СН	С	SO2	CH2O	БП
Б	13	16	3.42857	0.57143	5	0.14286	0.00002

Расчет максимального из разовых выброса M , г/с:

$$M = e * P / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W , т/год:

$$W = q * B / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 – для NO и 0.13 – для NO

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

$$M = e * P / 3600 = 3.1 * 120 / 3600 = 0.103333333$$

$$W = q * B / 1000 = 13 * 26.2 / 1000 = 0.3406$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

$$M = (e * P / 3600) * 0.8 = (3.84 * 120 / 3600) * 0.8 = 0.1024$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.8 = (16 * 26.2 / 1000) * 0.8 = 0.33536$$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M = e * P / 3600 = 0.82857 * 120 / 3600 = 0.027619$$

$$W = q * B / 1000 = 3.42857 * 26.2 / 1000 = 0.089828534$$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M = e * P / 3600 = 0.14286 * 120 / 3600 = 0.004762$$

$$W = q * B / 1000 = 0.57143 * 26.2 / 1000 = 0.014971466$$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$$M = e * P / 3600 = 1.2 * 120 / 3600 = 0.04$$

$$W = q * B / 1000 = 5 * 26.2 / 1000 = 0.131$$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M = e * P / 3600 = 0.03429 * 120 / 3600 = 0.001143$$

$$W = q * B / 1000 = 0.14286 * 26.2 / 1000 = 0.003742932$$

Примесь: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M = e * P / 3600 = 0.00000342 * 120 / 3600 = 0.000000114$$

$$W = q * B / 1000 = 0.00002 * 26.2 / 1000 = 0.000000524$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

$$M = (e * P / 3600) * 0.13 = (3.84 * 120 / 3600) * 0.13 = 0.01664$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.13 = (16 * 26.2 / 1000) * 0.13 = 0.054496$$

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1024	0.33536	0	0.1024	0.33536
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01664	0.054496	0	0.01664	0.054496
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.004762	0.014971466	0	0.004762	0.014971466
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера	0.04	0.131	0	0.04	0.131

	(IV) оксид) (516)					
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.103333333	0.34060		0.103333333	0.34060
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000114	0.000000524		0.000000114	0.000000524
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001143	0.003742932		0.001143	0.003742932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.027619	0.089828534		0.027619	0.089828534

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район
 Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник
 загрязнения N 0025, Дизельгенератор AKSA 170кВт Источник выделения N
 001, Дизельгенератор AKSA 170кВт

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): зарубежный
 Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по CO в 2 раза; NO, NO в 2.5 раза; CH, C, CHO и БП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год **B**, т, 26.2
 Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки **P**, кВт, 170
 Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя **b**, г/кВт*ч, 180

Температура отработавших газов **T**, К, 450

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов **G**, кг/с:

$$G = 8.72 * 10 * b * P = 8.72 * 10 * 180 * 170 = 0.266832 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов **Ошибка! Закладка не определена.**, кг/м:

$$\text{Ошибка! Закладка не определена.} = 1.31 / (1 + T / 273) = 1.31 / (1 + 450 / 273) = 0.494647303 \quad (A.5)$$

где 1.31 – удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м;

Объемный расход отработавших газов **Q**, м/с:

$$Q = G / \text{Ошибка! Закладка не определена.} = 0.266832 / 0.494647303 = 0.539438906 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	3.1	3.84	0.82857	0.14286	1.2	0.03429	3.42E-6

Таблица значений выбросов q г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	13	16	3.42857	0.57143	5	0.14286	0.00002

Расчет максимального из разовых выброса M , г/с:

$$M = e * P / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W , т/год:

$$W = q * B / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 – для NO и 0.13 – для NO

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

$$M = e * P / 3600 = 3.1 * 170 / 3600 = 0.146388889$$

$$W = q * B / 1000 = 13 * 26.2 / 1000 = 0.3406$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

$$M = (e * P / 3600) * 0.8 = (3.84 * 170 / 3600) * 0.8 = 0.145066667$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.8 = (16 * 26.2 / 1000) * 0.8 = 0.33536$$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M = e * P / 3600 = 0.82857 * 170 / 3600 = 0.039126917$$

$$W = q * B / 1000 = 3.42857 * 26.2 / 1000 = 0.089828534$$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M = e * P / 3600 = 0.14286 * 170 / 3600 = 0.006746167$$

$$W = q * B / 1000 = 0.57143 * 26.2 / 1000 = 0.014971466$$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$$M = e * P / 3600 = 1.2 * 170 / 3600 = 0.056666667$$

$$W = q * B / 1000 = 5 * 26.2 / 1000 = 0.131$$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M = e * P / 3600 = 0.03429 * 170 / 3600 = 0.00161925$$

$$W = q * B / 1000 = 0.14286 * 26.2 / 1000 = 0.003742932$$

Примесь: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M = e * P / 3600 = 0.00000342 * 170 / 3600 = 0.000000162$$

$$W = q * B / 1000 = 0.00002 * 26.2 / 1000 = 0.000000524$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

$$M = (e * P / 3600) * 0.13 = (3.84 * 170 / 3600) * 0.13 = 0.023573333$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.13 = (16 * 26.2 / 1000) * 0.13 = 0.054496$$

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.145066667	0.33536	0	0.145066667	0.33536
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.023573333	0.054496	0	0.023573333	0.054496
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.006746167	0.014971466	0	0.006746167	0.014971466
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.056666667	0.131	0	0.056666667	0.131
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.146388889	0.3406	0	0.146388889	0.3406
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000162	0.000000524	0	0.000000162	0.000000524
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00161925	0.003742932	0	0.00161925	0.003742932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039126917	0.089828534	0	0.039126917	0.089828534

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник

загрязнения N 0026, Дизельгенератор AKSA 180кВт

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): зарубежный

Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO, NO в 2.5 раза; СН, С, СНО и ВП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год **B**, т, 26.2

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки **P**, кВт, 180

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя **b**, г/кВт\*ч, 180

Температура отработавших газов **T**, К, 450

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов **G**, кг/с:

$$G = 8.72 * 10 * b * P = 8.72 * 10 * 180 * 180 = 0.282528 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов **Ошибка! Закладка не определена.**, кг/м:

**Ошибка! Закладка не определена.**  $= 1.31 / (1 + T / 273) = 1.31 / (1 + 450 / 273) = 0.494647303$  (А.5)

где 1.31 – удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м;

Объемный расход отработавших газов  $Q$ , м/с:

**Ошибка! Закладка не определена.**  $= 0.282528 / 0.494647303 = 0.571170606$  (А.4)

## 2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов  $e$  г/кВт\*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

| Группа | CO  | NOx  | CH      | C       | SO2 | CH2O    | БП      |
|--------|-----|------|---------|---------|-----|---------|---------|
| Б      | 3.1 | 3.84 | 0.82857 | 0.14286 | 1.2 | 0.03429 | 3.42E-6 |

Таблица значений выбросов  $q$  г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

| Группа | CO | NOx | CH      | C       | SO2 | CH2O    | БП      |
|--------|----|-----|---------|---------|-----|---------|---------|
| Б      | 13 | 16  | 3.42857 | 0.57143 | 5   | 0.14286 | 0.00002 |

Расчет максимального из разовых выброса  $M$ , г/с:

$M = e * P / 3600$  (1)

Расчет валового выброса  $W$ , т/год:

$W = q * B / 1000$  (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 – для NO и 0.13 – для NO

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

$M = e * P / 3600 = 3.1 * 180 / 3600 = 0.155$

$W = q * B / 1000 = 13 * 26.2 / 1000 = 0.3406$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

$M = (e * P / 3600) * 0.8 = (3.84 * 180 / 3600) * 0.8 = 0.1536$

$W = (q * B / 1000) * 0.8 = (16 * 26.2 / 1000) * 0.8 = 0.33536$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$M = e * P / 3600 = 0.82857 * 180 / 3600 = 0.0414285$

$W = q * B / 1000 = 3.42857 * 26.2 / 1000 = 0.089828534$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$M = e * P / 3600 = 0.14286 * 180 / 3600 = 0.007143$

$W = q * B / 1000 = 0.57143 * 26.2 / 1000 = 0.014971466$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$M = e * P / 3600 = 1.2 * 180 / 3600 = 0.06$

$W = q * B / 1000 = 5 * 26.2 / 1000 = 0.131$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$M = e * P / 3600 = 0.03429 * 180 / 3600 = 0.0017145$

$$W = q * B = 0.14286 * 26.2 / 1000 = 0.003742932$$

Примесь: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M = e * P / 3600 = 0.00000342 * 180 / 3600 = 0.000000171$$

$$W = q * B = 0.00002 * 26.2 / 1000 = 0.000000524$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

$$M = (e * P / 3600) * 0.13 = (3.84 * 180 / 3600) * 0.13 = 0.02496$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.13 = (16 * 26.2 / 1000) * 0.13 = 0.054496$$

**Итого выбросы по веществам:**

| Код  | Примесь                                                                                                           | г/сек<br>без<br>очистки | т/год<br>без<br>очистки | %<br>очистки | г/сек<br>с<br>очисткой | т/год<br>с<br>очисткой |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------|------------------------|------------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                                            | 0.1536                  | 0.33536                 | 0            | 0.1536                 | 0.33536                |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                                                 | 0.02496                 | 0.054496                | 0            | 0.02496                | 0.054496               |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                                              | 0.007143                | 0.014971466             | 0            | 0.007143               | 0.014971466            |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                                           | 0.06                    | 0.131                   | 0            | 0.06                   | 0.131                  |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                                                 | 0.155                   | 0.3406                  | 0            | 0.155                  | 0.3406                 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                                                 | 0.000000171             | 0.000000524             | 0            | 0.000000171            | 0.000000524            |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                                     | 0.0017145               | 0.003742932             | 0            | 0.0017145              | 0.003742932            |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0414285               | 0.089828534             | 0            | 0.0414285              | 0.089828534            |

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник

загрязнения N 1424, Дизельгенератор AKSA 200кВт Источник выделения N

001, Дизельгенератор AKSA 200кВт

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): зарубежный

Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO, NO в 2.5 раза; CH, C, CHO и БП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год **B**, т, 26.2

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки **P**, кВт, 200

Удельный расход топлива на экпл./номин. режиме работы двигателя **b**, г/кВт*ч, 180

Температура отработавших газов **T**, К, 450

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов **G**, кг/с:

$$G = 8.72 * 10 * b * P = 8.72 * 10 * 180 * 200 = 0.31392 \quad (\text{А.3})$$

Удельный вес отработавших газов **Ошибка! Закладка не определена.**, кг/м:

$$\text{Ошибка! Закладка не определена.} = 1.31 / (1 + T / 273) = 1.31 / (1 + 450 / 273) = 0.494647303 \quad (\text{А.5})$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м;

Объемный расход отработавших газов **Q**, м/с:

$$Q = G / \text{Ошибка! Закладка не определена.} = 0.31392 / 0.494647303 = 0.634634007 \quad (\text{А.4})$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов **e** г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	СО	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	3.1	3.84	0.82857	0.14286	1.2	0.03429	3.42E-6

Таблица значений выбросов **q** г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	СО	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	13	16	3.42857	0.57143	5	0.14286	0.00002

Расчет максимального из разовых выброса **M**, г/с:

$$M = e * P / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса **W**, т/год:

$$W = q * B / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO и 0.13 - для NO

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

$$M = e * P / 3600 = 3.1 * 200 / 3600 = 0.172222222$$

$$W = q * B = 13 * 26.2 / 1000 = 0.3406$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

$$M = (e * P / 3600) * 0.8 = (3.84 * 200 / 3600) * 0.8 = 0.170666667$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.8 = (16 * 26.2 / 1000) * 0.8 = 0.33536$$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M = e * P / 3600 = 0.82857 * 200 / 3600 = 0.046031667$$

$$W = q * B / 1000 = 3.42857 * 26.2 / 1000 = 0.089828534$$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M = e * P / 3600 = 0.14286 * 200 / 3600 = 0.007936667$$

$$W = q * B / 1000 = 0.57143 * 26.2 / 1000 = 0.014971466$$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$$M = e * P / 3600 = 1.2 * 200 / 3600 = 0.066666667$$

$$W = q * B / 1000 = 5 * 26.2 / 1000 = 0.131$$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M = e * P / 3600 = 0.03429 * 200 / 3600 = 0.001905$$

$$W = q * B = 0.14286 * 26.2 / 1000 = 0.003742932$$

Примесь: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M = e * P / 3600 = 0.00000342 * 200 / 3600 = 0.00000019$$

$$W = q * B = 0.00002 * 26.2 / 1000 = 0.000000524$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

$$M = (e * P / 3600) * 0.13 = (3.84 * 200 / 3600) * 0.13 = 0.027733333$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.13 = (16 * 26.2 / 1000) * 0.13 = 0.054496$$

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.170666667	0.33536	0	0.170666667	0.33536
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.027733333	0.054496	0	0.027733333	0.054496
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007936667	0.014971466	0	0.007936667	0.014971466
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.066666667	0.131	0	0.066666667	0.131
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.172222222	0.3406	0	0.172222222	0.3406
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000019	0.000000524	0	0.00000019	0.000000524
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001905	0.003742932	0	0.001905	0.003742932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.046031667	0.089828534	0	0.046031667	0.089828534

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1412, 100 м3 дренажная емкость (для приема нефти)

Источник выделения N 001, 100 м3 дренажная емкость (для приема нефти)

Список литературы:

1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п 5.

Вид выброса, **IV = Выбросы паров нефти и бензинов**

Нефтепродукт, **$NPNAME$ = Сырая нефть**

Минимальная температура смеси, гр.С, **$TMIN = 30$**

Коэффициент Kt (Прил.7), **$KT = 0.74$**

$KTMIN = 0.74$

Максимальная температура смеси, гр.С, **$TMAX = 40$**

Коэффициент Kt (Прил.7), **$KT = 0.92$**

$KTMAX = 0.92$

Режим эксплуатации, **$NAME$ = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**

Конструкция резервуаров, **$NAME$ = Наземный вертикальный**

Объем одного резервуара данного типа, м3, **$VI = 100$**

Количество резервуаров данного типа, **$NR = 1$**

Количество групп одноцелевых резервуаров, **$KNR = 1$**

Категория веществ, **$NAME$ = А, Б, В**

Значение $Kpsr$ (Прил.8), **$KPSR = 0.1$**

Значение Kpm (Прил.8), **$KPM = 0.1$**

Коэффициент, **$KPSR = 0.1$**

Производительность закачки, м3/час, **$QZ = 20$**

Производительность откачки, м3/час, **$QOT = 20$**

Коэффициент, **$KPMAX = 0.1$**

Общий объем резервуаров, м3, **$V = 100$**

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, **$B = 60250$**

Плотность смеси, т/м3, **$RO = 0.82$**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), **$NN = B / (RO \cdot V) = 60250 / (0.82 \cdot 100) = 734.8$**

Коэффициент (Прил. 10), **$KOB = 1.35$**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой

из резервуара во время его закачки, м3/час, **$VCMAX = 20$**

Расчет для летнего сорта нефти (бензина)

Давление паров летнего сорта, мм.рт.ст., **$PL = 206$**

Температура начала кипения смеси, гр.С, **$TKIP = 206$**

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, **$MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 206 + 45 = 168.6$**

Молекулярная масса паров летнего сорта, кг/кмоль, **$MRL = 168.6$**

Расчет для зимнего сорта нефти (бензина)

Давление паров зимнего сорта, мм.рт.ст., **$PZ = 206$**

Температура начала кипения смеси, гр.С, **$TKIP = 206$**

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, **$MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 206 + 45 = 168.6$**

Молекулярная масса паров зимнего сорта, кг/кмоль, **$MRZ = 168.6$**

Коэффициент, **$KB = 1$**

$M = (PL \cdot KTMAX \cdot KB \cdot MRL) + (PZ \cdot KTMIN \cdot MRZ) = (206 \cdot 0.92 \cdot 1 \cdot 168.6) + (206 \cdot 0.74 \cdot 168.6) = 57654.5$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.3), $M = M \cdot 0.294 \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10 \cdot RO) = 57654.5 \cdot 0.294 \cdot 0.1 \cdot 1.35 \cdot 60250 / (10 \cdot 0.82) = 16.8$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), $G =$

$0.163 \cdot PL \cdot MRL \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX / 10 = 0.163 \cdot 206 \cdot 168.6 \cdot 0.92 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 20 / 10 = 1.042$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 16.8 / 100 = 12.17$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 1.042 / 100 = 0.755$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 16.8 / 100 = 4.5$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 1.042 / 100 = 0.279$

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 16.8 / 100 = 0.0588$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 1.042 / 100 = 0.00365$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 16.8 / 100 = 0.03696$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 1.042 / 100 = 0.002292$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 16.8 / 100 = 0.01848$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 1.042 / 100 = 0.001146$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 16.8 / 100 = 0.01008$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 1.042 / 100 = 0.000625$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000625	0.01008
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.755	12.17
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.279	4.5
0602	Бензол (64)	0.00365	0.0588
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001146	0.01848

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 1413 12м3 дренажная емкость (для нефти)

Источник выделения N 001, 12м3 дренажная емкость (для нефти)

Список литературы:

Источник загрязнения N 1413, 12 м3 дренажная емкость (для нефти)

Источник выделения N 1413 01, 12 м3 дренажная емкость (для нефти)

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), $C = 665$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YY = 571$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 10.0$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YYY = 620$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 10.0$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м3/ч, $VC = 6$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, $VI = 12$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 0$

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI = 0.081$

$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.081 \cdot 0 \cdot 1 = 0$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м3, $V = 12$

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $GHR = 0$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 6 / 3600 = 0.1108$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10 + GHR = (571 \cdot 10 + 620 \cdot 10) \cdot 0.1 \cdot 10 + 0 = 0.00119$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.00119 / 100 = 0.000862$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.1108 / 100 = 0.0803$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.00119 / 100 = 0.000319$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.1108 / 100 = 0.0297$

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.00119 / 100 = 0.000004165$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.1108 / 100 = 0.000388$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.00119 / 100 = 0.00000262$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.1108 / 100 = 0.000244$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.00119 / 100 = 0.00000131$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.1108 / 100 = 0.000122$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.00119 / 100 = 0.000000714$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.1108 / 100 = 0.0000665$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000665	0.000000714
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0803	0.000862
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0297	0.000319
0602	Бензол (64)	0.000388	0.000004165
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000122	0.00000131
0621	Метилбензол (349)	0.000244	0.00000262

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 1439, Печь JM-CH-J400-Q15.0

Источник выделения N 001, Печь JM-CH-J400-Q15.0

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N=1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI=1$

Время работы одной топки, час/год, $T=4392$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B=22.627$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB=0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M=1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.627 \cdot 10 = 0.03394$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.03394 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.149$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{из}} = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.03394 / 3.6 = 0.00943$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M=1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.627 \cdot 10 = 0.03394$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.03394 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.149$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{из}} = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.03394 / 3.6 = 0.00943$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E=1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN=1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP=1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 1714.6 / 1 = 1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 22.627 / 1 = 997.9$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A=1.5$

Отношение $V_{\text{сг}}/V_{\text{г}}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V=0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 997.9 / 1714.6 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0001205$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 22.627 \cdot 1.5 = 399.1$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO_{\text{сг}} = VR / 3600 = 399.1 / 3600 = 0.1109$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 399.1 \cdot 0.0001205 = 0.0481$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0481 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.2113$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0481 / 3.6 = 0.01336$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO_2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.2113 = 0.169$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO_2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.01336 = 0.01069$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.2113 = 0.02747$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.01336 = 0.001737$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01069	0.169
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001737	0.02747
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00943	0.149
0410	Метан (727*)	0.00943	0.149

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 1440, Печь JM-CH-J400-Q15.0

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 4368$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 22.627$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $VB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.627 \cdot 10 = 0.03394$

Валовый выброс, т/год, $M = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.03394 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.1482$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.03394 / 3.6 = 0.00943$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.627 \cdot 10 = 0.03394$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.03394 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.1482$
 Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.03394 / 3.6 = 0.00943$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 1714.6 / 1 = 1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 22.627 / 1 = 997.9$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{ст}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 997.9 / 1714.6 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0001205$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 22.627 \cdot 1.5 = 399.1$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $\underline{VO} = VR / 3600 = 399.1 / 3600 = 0.1109$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 399.1 \cdot 0.0001205 = 0.0481$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.0481 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.21$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0481 / 3.6 = 0.01336$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.21 = 0.168$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.01336 = 0.01069$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.21 = 0.0273$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.01336 = 0.001737$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01069	0.168
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001737	0.0273
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00943	0.1482
0410	Метан (727*)	0.00943	0.1482

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник

загрязнения N 1441, Печь HJ-200-H/10-Q

Источник выделения N 001, Печь HJ-200-H/10-Q

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N=1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI=1$

Время работы одной топки, час/год, $T=4392$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B=9.317$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB=0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M=1.5 \cdot B \cdot 10=1.5 \cdot 9.317 \cdot 10=0.01398$

Валовый выброс, т/год, $M=N \cdot M \cdot T \cdot 10=1 \cdot 0.01398 \cdot 4392 \cdot 10=0.0614$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G=NI \cdot M/3.6=1 \cdot 0.01398/3.6=0.00388$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M=1.5 \cdot B \cdot 10=1.5 \cdot 9.317 \cdot 10=0.01398$

Валовый выброс, т/год, $M=N \cdot M \cdot T \cdot 10=1 \cdot 0.01398 \cdot 4392 \cdot 10=0.0614$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G=NI \cdot M/3.6=1 \cdot 0.01398/3.6=0.00388$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E=1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN=1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP=1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP=QP/NN=1714.6/1=1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF=29.4 \cdot E \cdot B/NN=29.4 \cdot 1.5 \cdot 9.317/1=410.9$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A=1.5$

Отношение $V_{сг}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V=0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX=1.073 \cdot (180+60 \cdot BB) \cdot QF/QP \cdot A \cdot V \cdot 10=1.073 \cdot (180+60 \cdot 0) \cdot 410.9/1714.6 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10=0.0000496$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR=7.84 \cdot A \cdot B \cdot E=7.84 \cdot 1.5 \cdot 9.317 \cdot 1.5=164.4$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO=VR/3600=164.4/3600=0.0457$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M=VR \cdot CNOX=164.4 \cdot 0.0000496=0.00815$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $MI=N \cdot M \cdot T \cdot 10=1 \cdot 0.00815 \cdot 4392 \cdot 10=0.0358$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $GI=NI \cdot M/3.6=1 \cdot 0.00815/3.6=0.002264$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO_2=0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO=0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO_2 \cdot MI = 0.8 \cdot 0.0358 = 0.02864$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO_2 \cdot GI = 0.8 \cdot 0.002264 = 0.00181$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.0358 = 0.00465$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.002264 = 0.0002943$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00181	0.02864
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002943	0.00465
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00388	0.0614
0410	Метан (727*)	0.00388	0.0614

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 1442, Печь НЖ-200-Н/10-Q

Источник выделения N 001, Печь НЖ-200-Н/10-Q

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI = 1$

Время работы одной топки, час/год, $\underline{T} = 4368$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 9.317$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $VB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 9.317 \cdot 10 = 0.01398$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.01398 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.0611$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.01398 / 3.6 = 0.00388$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 9.317 \cdot 10 = 0.01398$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.01398 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.0611$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.01398 / 3.6 = 0.00388$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QF = QP / NN = 1714.6 / 1 = 1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 9.317 / 1 = 410.9$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{сг}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 410.9 / 1714.6 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0000496$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 9.317 \cdot 1.5 = 164.4$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 164.4 / 3600 = 0.0457$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 164.4 \cdot 0.0000496 = 0.00815$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $MI = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.00815 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.0356$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $GI = MI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.00815 / 3.6 = 0.002264$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO_2 \cdot MI = 0.8 \cdot 0.0356 = 0.0285$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO_2 \cdot GI = 0.8 \cdot 0.002264 = 0.00181$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.0356 = 0.00463$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.002264 = 0.0002943$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00181	0.0285
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002943	0.00463
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00388	0.0611
0410	Метан (727*)	0.00388	0.0611

Источник загрязнения N 0900-0928, 0932,0933, 0937-0941 Дренажная емкость - 12 м³
по исходным данным с ЗУ-1 по ЗУ-6Б, ГУ Бектас

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), $C = 665$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YY = 571$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 2.50$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YYY = 620$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 2.50$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, $VC = 1$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 12$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение $K_{рmax}$ для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение $K_{рsr}$ для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI = 0.081$

$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.081 \cdot 0 \cdot 1 = 0$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 12$

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $GHR = 0$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 1 / 3600 = 0.01847$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10 + GHR = (571 \cdot 2.5 + 620 \cdot 2.5) \cdot 0.1 \cdot 10 + 0 = 0.000298$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000216$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.01847 / 100 = 0.01338$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000298 / 100 = 0.0000799$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00495$

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000001043$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000646$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000000656$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000406$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000000328$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000203$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000298 / 100 = 0.0000001788$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00001108$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001108	0.0000001788
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01338	0.000216
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00495	0.0000799
0602	Бензол (64)	0.0000646	0.000001043
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000203	0.000000328
0621	Метилбензол (349)	0.0000406	0.000000656

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 1117, 0709 Устьевой нагреватель ПП-0,63 Источник выделения N 001, Устьевой нагреватель ПП-0,63

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI = 1$

Время работы одной топки, час/год, $\underline{T} = 8664$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 18.557$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $VB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 18.557 \cdot 10 = 0.02784$
 Валовый выброс, т/год, $M = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02784 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.241$
 Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02784 / 3.6 = 0.00773$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 18.557 \cdot 10 = 0.02784$
 Валовый выброс, т/год, $M = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02784 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.241$
 Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02784 / 3.6 = 0.00773$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 1714.6 / 1 = 1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 18.557 / 1 = 818.4$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{ст}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 818.4 / 1714.6 \cdot 1 \cdot 0.83 \cdot 10 = 0.0000765$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 18.557 \cdot 1.5 = 218.2$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 218.2 / 3600 = 0.0606$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 218.2 \cdot 0.0000765 = 0.0167$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $MI = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0167 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.1447$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $GI = N \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0167 / 3.6 = 0.00464$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO2 \cdot MI = 0.8 \cdot 0.1447 = 0.1158$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO2 \cdot GI = 0.8 \cdot 0.00464 = 0.00371$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.1447 = 0.0188$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.00464 = 0.000603$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00371	0.1158
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000603	0.0188

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00773	0.241
0410	Метан (727*)	0.00773	0.241

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0003, 0231 Устьевой нагреватель Hanover

Источник выделения N 001, Устьевой нагреватель Hanover

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 4392$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 22.269$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.269 \cdot 10 = 0.0334$

Валовый выброс, т/год, $M = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0334 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.1467$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0334 / 3.6 = 0.00928$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 22.269 \cdot 10 = 0.0334$

Валовый выброс, т/год, $M = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0334 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.1467$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0334 / 3.6 = 0.00928$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 2639.7$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 2639.7 / 1 = 2639.7$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN =$

$29.4 \cdot 1.5 \cdot 22.269 / 1 = 982.1$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{сп}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF /$

$QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 982.1 / 2639.7 \cdot 1 \cdot 0.83 \cdot 10 = 0.0000596$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E =$

$7.84 \cdot 1 \cdot 22.269 \cdot 1.5 = 261.9$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 261.9 / 3600 = 0.0728$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 261.9 \cdot 0.0000596 = 0.0156$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.0156 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.0685$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0156 / 3.6 = 0.00433$

Коэффициент трансформации для NO₂, $K_{NO2} = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $K_{NO} = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

— Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = K_{NO2} \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.0685 = 0.0548$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = K_{NO2} \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.00433 = 0.003464$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

— Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = K_{NO} \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.0685 = 0.0089$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = K_{NO} \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.00433 = 0.000563$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003464	0.0548
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000563	0.0089
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00928	0.1467
0410	Метан (727*)	0.00928	0.1467

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1109, 1124, 1123, 1127, 0097, 1311, 1315,

1331, 1128, 1333, 1167, 1330, 1338, 1339, 1336, Устьевой нагреватель ППТМ-

0,2Г Источник выделения N 001, Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г

Список литературы:

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу

различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $\underline{T} = 8664$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 4.37$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

— Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 4.37 \cdot 10 = 0.00656$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.00656 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.0568$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.00656 / 3.6 =$

0.001822

Примесь: 0410 Метан (727*)

—

Количество выбросов, кг/час (5.26), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 4.37 \cdot 10 = 0.00656$
 Валовый выброс, т/год, $M = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.00656 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.0568$
 Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.00656 / 3.6 = 0.001822$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 278.7$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 278.7 / 1 = 278.7$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 4.37 / 1 = 192.7$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{ст}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 192.7 / 278.7 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.000143$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E =$

$7.84 \cdot 1.5 \cdot 4.37 \cdot 1.5 = 77.1$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 77.1 / 3600 = 0.0214$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 77.1 \cdot 0.000143 = 0.01103$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.01103 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.0956$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.01103 / 3.6 = 0.003064$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $M = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.0956 = 0.0765$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.003064 = 0.00245$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.0956 = 0.01243$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.003064 = 0.000398$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00245	0.0765
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000398	0.01243
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.001822	0.0568
0410	Метан (727*)	0.001822	0.0568

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0520, 0522, 0525, 0712, 1243, 1250, 1251, 1255, 1445

Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г

Источник выделения N 001, Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 8664$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 4.152$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 4.152 \cdot 10 = 0.00623$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.00623 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.054$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.00623 / 3.6 = 0.00173$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 4.152 \cdot 10 = 0.00623$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.00623 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.054$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.00623 / 3.6 = 0.00173$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 278.7$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 278.7 / 1 = 278.7$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN =$

$29.4 \cdot 1.5 \cdot 4.152 / 1 = 183.1$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{ст}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 183.1 / 278.7 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.000136$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E =$

$7.84 \cdot 1.5 \cdot 4.152 \cdot 1.5 = 73.2$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 73.2 / 3600 = 0.02033$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 73.2 \cdot 0.000136 = 0.00996$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.00996 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.0863$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.00996 / 3.6 = 0.002767$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

—

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO_2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.0863 = 0.069$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO_2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.002767 = 0.002214$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.0863 = 0.01122$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.002767 = 0.00036$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002214	0.069
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00036	0.01122
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00173	0.054
0410	Метан (727*)	0.00173	0.054

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0708, 1249, 1253, 1254, 1256, 0072, 0073, 0074, 1252, 0075, 0076

Печь подогрева ПП-0,63

Источник выделения N 001, Печь подогрева ПП-0,63

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $\underline{T} = 8664$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 17.632$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 17.632 \cdot 10 = 0.02645$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.02645 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.229$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02645 / 3.6 = 0.00735$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 17.632 \cdot 10 = 0.02645$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.02645 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.229$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02645 / 3.6 = 0.00735$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 1714.6 / 1 = 1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 17.632 / 1 = 777.6$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{ст}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 777.6 / 1714.6 \cdot 1 \cdot 0.83 \cdot 10 = 0.0000727$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 17.632 \cdot 1.5 = 207.4$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 207.4 / 3600 = 0.0576$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 207.4 \cdot 0.0000727 = 0.01508$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $MI = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.01508 \cdot 8664 \cdot 10 = 0.1307$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $GI = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.01508 / 3.6 = 0.00419$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO2 \cdot MI = 0.8 \cdot 0.1307 = 0.1046$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO2 \cdot GI = 0.8 \cdot 0.00419 = 0.00335$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.1307 = 0.017$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.00419 = 0.000545$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00335	0.1046
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000545	0.017
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00735	0.229
0410	Метан (727*)	0.00735	0.229

ЭРА v3.0.395

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 0929, 0931, 0932, 0930

Дренажная емкость 12м³

Источник выделения N 001, Дренажная емкость 12м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья – южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YY = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 2.50**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YYY = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 2.50**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, **VC = 1**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 12**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение Kpmax для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.081**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.081 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 12**

Сумма Ghri · Knp · Nr, **GHR = 0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 1 / 3600 = 0.01847**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10 + GHR = (571 · 2.5 + 620 · 2.5) · 0.1 · 10 + 0 = 0.000298**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 72.46 · 0.000298 / 100 = 0.000216**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 72.46 · 0.01847 / 100 = 0.01338**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 26.8**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 26.8 · 0.000298 / 100 = 0.0000799**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 26.8 · 0.01847 / 100 = 0.00495**

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.35**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000001043$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000646$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000000656$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000406$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000000328$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000203$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000298 / 100 = 0.0000001788$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00001108$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001108	0.0000001788
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01338	0.000216
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00495	0.0000799
0602	Бензол (64)	0.0000646	0.000001043
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000203	0.000000328
0621	Метилбензол (349)	0.0000406	0.000000656

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район
 Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год
 Источник загрязнения N 0936, Дренажная емкость 20 м3 Источник
 выделения N 0936 01, Дренажная емкость 20 м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)
 Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), $C = 665$
 Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YU = 571$
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 3.0$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YYY = 620$
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 3.00$
 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, $VC = 1$
 Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$
 Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
 Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 20$
 Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$
 Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А, Б, В
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$
 Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$
 Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI = 0.081$
 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.081 \cdot 0 \cdot 1 = 0$
 Коэффициент, $KPSR = 0.1$
 Коэффициент, $KPMAX = 0.1$
 Общий объем резервуаров, м³, $V = 20$
 Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $GHR = 0$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 1 / 3600 = 0.01847$
 Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10 + GHR = (571 \cdot 3 + 620 \cdot 3) \cdot 0.1 \cdot 10 + 0 = 0.000357$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.000357 / 100 = 0.0002587$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.01847 / 100 = 0.01338$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000357 / 100 = 0.0000957$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00495$

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000357 / 100 = 0.00000125$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000646$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000357 / 100 = 0.000000785$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000406$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000357 / 100 = 0.000000393$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000203$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000357 / 100 = 0.000000214$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00001108$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001108	0.000000214
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01338	0.0002587
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00495	0.0000957
0602	Бензол (64)	0.0000646	0.00000125
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000203	0.000000393
0621	Метилбензол (349)	0.0000406	0.000000785

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник

загрязнения N 0937, 0938 Дренажная емкость 12м3 Источник выделения N

001, Дренажная емкость 12м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), $C = 665$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YY = 571$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 2.50$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YYY = 620$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 2.50$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м3/ч, $VC = 1$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, $VI = 12$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI = 0.081$

$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.081 \cdot 0 \cdot 1 = 0$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м3, $V = 12$

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $GHR = 0$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 1 / 3600 = 0.01847$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10 + GHR = (571 \cdot 2.5 + 620 \cdot 2.5) \cdot 0.1 \cdot 10 + 0 = 0.000298$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000216$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.01847 / 100 = 0.01338$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000298 / 100 = 0.0000799$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00495$

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000001043$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000646$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000000656$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000406$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000298 / 100 = 0.000000328$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000203$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000298 / 100 = 0.0000001788$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00001108$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001108	0.0000001788
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01338	0.000216
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00495	0.0000799
0602	Бензол (64)	0.0000646	0.000001043
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000203	0.000000328
0621	Метилбензол (349)	0.0000406	0.000000656

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник

загрязнения N 0934, 0935 Дренажная емкость 10 м3 Источник выделения N

001, Дренажная емкость 10 м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YY = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 2.0**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YYY = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 2.0**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 10**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 10**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение Kpmax для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.081**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.081 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 10**

Сумма Ghri · Knp · Nr, **GHR = 0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 10 / 3600 = 0.1847**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10 + GHR = (571 · 2 + 620 · 2) · 0.1 · 10 + 0 = 0.000238**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 72.46 · 0.000238 / 100 = 0.0001725**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 72.46 · 0.1847 / 100 = 0.1338**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 26.8**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 26.8 · 0.000238 / 100 = 0.0000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 26.8 · 0.1847 / 100 = 0.0495**

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.35**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000833$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.1847 / 100 = 0.000646$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000524$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.1847 / 100 = 0.000406$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000262$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.1847 / 100 = 0.000203$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000001428$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.1847 / 100 = 0.0001108$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001108	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1338	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0495	0.0000638
0602	Бензол (64)	0.000646	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000203	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000406	0.000000524

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1334, 1419 Печь подогрева ПП-0,63 №1,3

Источник выделения N 001, Печь подогрева ПП-0,63 №1

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI = 1$

Время работы одной топки, час/год, $\underline{T} = 4392$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 18.557$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 18.557 \cdot 10 = 0.02784$
Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.02784 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.1223$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02784 / 3.6 = 0.00773$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 18.557 \cdot 10 = 0.02784$
Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.02784 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.1223$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02784 / 3.6 = 0.00773$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 1714.6 / 1 = 1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 18.557 / 1 = 818.4$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{ст}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 818.4 / 1714.6 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0000988$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 18.557 \cdot 1.5 = 327.3$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $\underline{VO} = VR / 3600 = 327.3 / 3600 = 0.091$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 327.3 \cdot 0.0000988 = 0.03234$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $MI = N \cdot M \cdot \underline{T} \cdot 10 = 1 \cdot 0.03234 \cdot 4392 \cdot 10 = 0.142$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $GI = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.03234 / 3.6 = 0.00898$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO2 \cdot MI = 0.8 \cdot 0.142 = 0.1136$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO2 \cdot GI = 0.8 \cdot 0.00898 = 0.00718$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.142 = 0.01846$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.00898 = 0.001167$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
-----	-----------------	------------	--------------

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00718	0.1136
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001167	0.01846
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00773	0.1223
0410	Метан (727*)	0.00773	0.1223

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1335, 1446 Печь подогрева ПП-0,63 №2

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 4368$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 18.557$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 18.557 \cdot 10 = 0.02784$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02784 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.1216$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{из}} = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02784 / 3.6 = 0.00773$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 18.557 \cdot 10 = 0.02784$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02784 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.1216$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{из}} = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02784 / 3.6 = 0.00773$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 1714.6 / 1 = 1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 18.557 / 1 = 818.4$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$

Отношение $V_{\text{ст}}/V_{\text{г}}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 818.4 / 1714.6 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0000988$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 18.557 \cdot 1.5 = 327.3$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 327.3 / 3600 = 0.091$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 327.3 \cdot 0.0000988 = 0.03234$
 Валовый выброс окислов азота, т/год, $MI = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.03234 \cdot 4368 \cdot 10 = 0.1413$
 Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $GI = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.03234 / 3.6 = 0.00898$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO_2 \cdot MI = 0.8 \cdot 0.1413 = 0.113$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO_2 \cdot GI = 0.8 \cdot 0.00898 = 0.00718$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.1413 = 0.01837$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.00898 = 0.001167$

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00718	0.113
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001167	0.01837
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00773	0.1216
0410	Метан (727*)	0.00773	0.1216

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1421, Дренажная емкость 63 м³

Источник выделения N 1421 01, Дренажная емкость 63 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), $C = 665$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YY = 571$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 13695$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YYY = 620$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 13695$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, $VC = 15$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI=63**
Количество резервуаров данного типа, **NR=1**
Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR=1**

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение Kpmx для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM=0.1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR=0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI=0.081**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.081 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR=0.1**

Коэффициент, **KPMAX=0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V=63**

Сумма Ghri·Knp·Nr, **GHR=0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 15 / 3600 = 0.277**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10 + GHR = (571 · 13695 + 620 · 13695) · 0.1 · 10 + 0 = 1.63**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI=72.46**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 72.46 · 1.63 / 100 = 1.18**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 72.46 · 0.277 / 100 = 0.2007**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI=26.8**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 26.8 · 1.63 / 100 = 0.437**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 26.8 · 0.277 / 100 = 0.0742**

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI=0.35**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 0.35 · 1.63 / 100 = 0.0057**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 0.35 · 0.277 / 100 = 0.00097**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI=0.22**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 0.22 · 1.63 / 100 = 0.003586**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 0.22 · 0.277 / 100 = 0.00061**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI=0.11**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 1.63 / 100 = 0.001793$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.277 / 100 = 0.000305$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 1.63 / 100 = 0.000978$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.277 / 100 = 0.0001662$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001662	0.000978
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2007	1.18
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0742	0.437
0602	Бензол (64)	0.00097	0.0057
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000305	0.001793
0621	Метилбензол (349)	0.00061	0.003586

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ПСН КУМКОЛЬ

Расчет выбросов углеводородов от емкостей хранения дизельного топлива

Источники выбросов №0237.0238 (вахтовый поселок).0100 ПСН Кумколь

Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по ф-лам 6.2.1, 6.2.2, 6.2.3 и прил 8,12-14,17/ 7 /:

$C \quad K_{\max} \quad \square \quad \square_{\max} \quad V$

$$\frac{1}{3600} M^p \quad , \varepsilon / c$$

$$G_p = \left(\frac{V_{oz}}{K_{HP}} + B_{oz} + \frac{V_{вл}}{K_{HP}} + B_{вл} \right) K_{max} \cdot 10^{-6} \cdot G \cdot K_{HP} \cdot N_p, m / год$$

G_1 - концентрация насыщенных паров нефтепродуктов при температуре 20 С, г/куб.м

(П.12)

K_p - опытный коэффициент (П.8)

V_{max} - максимальный объем газовой смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, куб.м/час

$U_{oz}, U_{вл}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т (П.12 / 15 /)

$B_{oz}, B_{вл}$ - количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение соответственно осенне- зимний и весенне-летний периоды года, т/год

G_{xp} - выбросы паров нефтепродукта при хранении в одном резервуаре, т/год (П.13)

K_{HP} - опытный коэффициент (П.12)

N_p - кол-во резервуаров, шт.при этом $K_{HP} = C_{20H} / C_{20Ba}$

$K_{HP} = 0,0029 / 1 = 0,0029$

Предприятие находится в южной климатической зоне (П.17)

Годовой выброс	Уоз, г/т	Воз, т/год	Увл, г/т	Ввл, т/г од	Гхр, т/г од	Кнп	Нр, шт.	G, т/год	
2026 г.									
Вахт.пос.	№0237	2,36	359,6	3,15	359,6	0,27	0,0029	1	0,00272
Вахт.пос.	№0238	2,36	359,6	3,15	359,6	0,27	0,0029	1	0,00272
ПСН Кумколь	№0100	2,36	539,7	3,15	539,7	0,27	0,0029	1	0,0041

Максимальный выброс	ист.	C1, г/м3	max Kp	Vmax, м3/ч	M, г/с
2024 г.					
Вахт.пос.	№0237	3,92	1	10	0,0109
Вахт.пос.	№0238	3,92	1	10	0,0109
ПСН Кумколь	№0100	3,92	1	150	0,16333

Всего эмиссия на каждый источник

кол-во углеводородов C12-C19, всего	г/с	т/год	№ ист.
2026 г.			
	0,0109	0,00272	0237
	0,0109	0,00272	0238
	0,16333	0,0041	0100

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник

загрязнения N 1422, ДЭС 400 кВт

Источник выделения N 001, ДЭС 400 кВт

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

~~~~~  
~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): зарубежный
Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно
уменьшены по СО в 2 раза; NO, NO в 2.5 раза; CH, C, СНО и БП в 3.5
раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год **B**, т, 34
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки **P**, кВт,
400

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя **b**,
г/кВт*ч, 213

Температура отработавших газов **T**, К, 450

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан
самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов **G**, кг/с:

$$G = 8.72 * 10 * b * P = 8.72 * 10 * 213 * 400 = 0.742944 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов **Ошибка! Закладка не определена.**, кг/м:

$$\text{Ошибка! Закладка не определена.} = 1.31 / (1 + T / 273) = 1.31 / (1 + 450 / 273) = 0.494647303 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной
0 гр.С, кг/м;

Объемный расход отработавших газов **Q**, м/с:

$$Q = G / \text{Ошибка! Закладка не определена.} = 0.742944 / 0.494647303 = 1.50196715 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов **e** г/кВт*ч стационарной дизельной установки
до капитального ремонта

| Группа | СО | NOx | CH | C | SO2 | CH2O | БП |
|--------|-----|------|---------|---------|-----|---------|---------|
| Б | 3.1 | 3.84 | 0.82857 | 0.14286 | 1.2 | 0.03429 | 3.42E-6 |

Таблица значений выбросов **q** г/кг.топл. стационарной дизельной
установки до капитального ремонта

| Группа | СО | NOx | CH | C | SO2 | CH2O | БП |
|--------|----|-----|---------|---------|-----|---------|---------|
| Б | 13 | 16 | 3.42857 | 0.57143 | 5 | 0.14286 | 0.00002 |

Расчет максимального из разовых выброса **M**, г/с:

$$M = e * P / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W , т/год:

$$W = q * B / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO и 0.13 - для NO

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

$$M = e * P / 3600 = 3.1 * 400 / 3600 = 0.344444444$$

$$W = q * B = 13 * 34 / 1000 = 0.442$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

$$M = (e * P / 3600) * 0.8 = (3.84 * 400 / 3600) * 0.8 = 0.341333333$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.8 = (16 * 34 / 1000) * 0.8 = 0.4352$$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M = e * P / 3600 = 0.82857 * 400 / 3600 = 0.092063333$$

$$W = q * B / 1000 = 3.42857 * 34 / 1000 = 0.11657138$$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M = e * P / 3600 = 0.14286 * 400 / 3600 = 0.015873333$$

$$W = q * B / 1000 = 0.57143 * 34 / 1000 = 0.01942862$$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$$M = e * P / 3600 = 1.2 * 400 / 3600 = 0.133333333$$

$$W = q * B / 1000 = 5 * 34 / 1000 = 0.17$$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M = e * P / 3600 = 0.03429 * 400 / 3600 = 0.00381$$

$$W = q * B = 0.14286 * 34 / 1000 = 0.00485724$$

Примесь: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M = e * P / 3600 = 0.00000342 * 400 / 3600 = 0.00000038$$

$$W = q * B = 0.00002 * 34 / 1000 = 0.00000068$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

$$M = (e * P / 3600) * 0.13 = (3.84 * 400 / 3600) * 0.13 = 0.055466667$$

$$W = (q * B / 1000) * 0.13 = (16 * 34 / 1000) * 0.13 = 0.07072$$

Итого выбросы по веществам:

| Код | Примесь | г/сек
без
очистки | т/год
без
очистки | %
очистки | г/сек
с
очисткой | т/год
с
очисткой |
|------|---|-------------------------|-------------------------|--------------|------------------------|------------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.341333333 | 0.4352 | 0 | 0.341333333 | 0.4352 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.055466667 | 0.07072 | 0 | 0.055466667 | 0.07072 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.015873333 | 0.01942862 | 0 | 0.015873333 | 0.01942862 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.133333333 | 0.17 | 0 | 0.133333333 | 0.17 |

| | | | | | |
|------|---|--------------|-------------|--------------|------------|
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.3444444444 | 0.4420 | 0.3444444444 | 0.442 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | 0.00000038 | 0.000000680 | 0.00000038 | 0.00000068 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00381 | 0.004857240 | 0.00381 | 0.00485724 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.092063333 | 0.116571380 | 0.092063333 | 0.11657138 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район
 Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник
 загрязнения N 0767, 0768 Печь подогрева ПП-0,63 (Китай) Источник выделения N
 001, Печь подогрева ПП-0,63 (Китай)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу
 различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
 п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в
 трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 8760$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 19.106$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 19.106 \cdot 10 = 0.02866$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02866 \cdot 8760 \cdot 10 = 0.251$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02866 / 3.6 = 0.00796$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 19.106 \cdot 10 = 0.02866$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02866 \cdot 8760 \cdot 10 = 0.251$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02866 / 3.6 = 0.00796$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 1399.3$
 Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 1399.3 / 1 = 1399.3$

Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 19.106 / 1 = 842.6$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1.5$
 Отношение $V_{сг}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 842.6 / 1399.3 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10 = 0.0001246$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1.5 \cdot 19.106 \cdot 1.5 = 337$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 337 / 3600 = 0.0936$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 337 \cdot 0.0001246 = 0.042$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $MI = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.042 \cdot 8760 \cdot 10 = 0.368$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $GI = NI \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.042 / 3.6 = 0.01167$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO2 \cdot MI = 0.8 \cdot 0.368 = 0.2944$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO2 \cdot GI = 0.8 \cdot 0.01167 = 0.00934$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot MI = 0.13 \cdot 0.368 = 0.0478$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot GI = 0.13 \cdot 0.01167 = 0.001517$

Итого выбросы:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|---|------------|--------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00934 | 0.2944 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001517 | 0.0478 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00796 | 0.251 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.00796 | 0.251 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 1423, 1425 Дренажная емкость 8 м³ Источник выделения N 001,

Дренажная емкость 8 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья – южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YY = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 0.72**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YYY = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 0.72**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, **VC = 1**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 8**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение Kpmx для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.081**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.081 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 8**

Сумма Ghri · Knp · Nr, **GHR = 0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 1 / 3600 = 0.01847**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10 + GHR = (571 · 0.72 + 620 · 0.72) · 0.1 · 10 + 0 = 0.0000858**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 72.46 · 0.0000858 / 100 = 0.0000622**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 72.46 · 0.01847 / 100 = 0.01338**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.000023$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00495$

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.0000003$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000646$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.0000001888$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000406$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.0000000944$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000203$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.0000000515$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00001108$

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------------|---|-------------------|---------------------|
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000000515 |
| 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.0000622 |
| 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.000023 |
| 0602 | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.0000003 |
| 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.0000000944 |
| 0621 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.0000001888 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 6228, сварочный пост

Источник выделения N 6228 01, сварочный пост

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, **$KNO_2 = 0.8$**

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, **$KNO = 0.13$**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-4

Расход сварочных материалов, кг/год, **$B = 4000$**

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **$B_{MAX} = 5$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 11$**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 9.9$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$\underline{M} = GIS \cdot B / 10 = 9.9 \cdot 4000 / 10 = 0.0396$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 9.9 \cdot 5 / 3600 = 0.01375$**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 1.1$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$\underline{M} = GIS \cdot B / 10 = 1.1 \cdot 4000 / 10 = 0.0044$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 1.1 \cdot 5 / 3600 = 0.001528$**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 0.4$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$\underline{M} = GIS \cdot B / 10 = 0.4 \cdot 4000 / 10 = 0.0016$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.4 \cdot 5 / 3600 = 0.000556$

ИТОГО:

| <i>Код</i> | <i>Наименование ЗВ</i> | <i>Выброс
г/с</i> | <i>Выброс
т/год</i> |
|------------|---|-----------------------|-------------------------|
| 0123 | Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) | 0.01375 | 0.0396 |
| 0143 | Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) | 0.001528 | 0.0044 |
| 0342 | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) | 0.000556 | 0.0016 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 6229, АЗС

Источник выделения N 6229 01, АЗС

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчет по п. 9
Нефтепродукт: Дизельное топливо Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: наземный

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 15), $C_{MAX} = 2.25$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $Q_{OZ} = 690$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), $COZ = 1.19$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $Q_{VL} = 690$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), $CVL = 1.6$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, $VSL = 20$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), $GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 =$

$(2.25 \cdot 20) / 3600 = 0.0125$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), $MZAK = (COZ \cdot Q_{OZ} +$

$CVL \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (1.19 \cdot 690 + 1.6 \cdot 690) \cdot 10^{-6} = 0.001925$

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), $MPRR =$

$0.4 \cdot J \cdot (Q_{OZ} + Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (690 + 690) \cdot 10^{-6} = 0.0345$

Валовый выброс, т/год (9.2.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.001925 + 0.0345 = 0.0364$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.0364 / 100 = 0.0363$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 =$

$$99.72 \cdot 0.0125 / 100 = 0.01247$$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.0364 / 100 = 0.000102$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.0125$

$$/ 100 = 0.000035$$

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|----------|---|------------|--------------|
| 033
3 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.000035 | 0.000102 |
| 275
4 | Алканы C12-19 /в пересчете на С/
(Углеводороды предельные C12-C19 (в
пересчете на С); Растворитель РПК-
265П) (10) | 0.01247 | 0.0363 |

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчет по п. 9 Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17) Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), $C_{MAX} = 1176.12$

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $Q_{OZ} =$

170

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), $C_{AMOZ} = 520$

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $Q_{VL} = 170$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), $C_{AMVL} = 623.1$

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м³/час, $V_{TRK} = 3$

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, $NN = 1$

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), $GB =$

$$NN \cdot C_{MAX} \cdot V_{TRK} / 3600 = 1 \cdot 1176.12 \cdot 3 / 3600 = 0.98$$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), $MBA =$

$$(C_{AMOZ} \cdot Q_{OZ} + C_{AMVL} \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (520 \cdot 170 + 623.1 \cdot 170) \cdot 10^{-6} = 0.1943$$

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 125$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), $MPRA =$

$$0.5 \cdot J \cdot (Q_{OZ} + Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (170 + 170) \cdot 10^{-6} = 0.02125$$

Валовый выброс, т/год (9.2.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.1943 + 0.02125 =$
0.2156

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 67.67$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.2156 / 100 = 0.146$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.98 / 100 = 0.663$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 25.01$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.2156 / 100 = 0.0539$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.98 / 100 = 0.245$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.5$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.2156 / 100 = 0.00539$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.98 / 100 = 0.0245$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.3$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.2156 / 100 = 0.00496$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.98 / 100 = 0.02254$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.17$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.2156 / 100 = 0.00468$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.98 / 100 = 0.02127$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.2156 / 100 =$

0.0001294

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.98 / 100 = 0.000588$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.29$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.2156 / 100 = 0.000625$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.98 /$

$$100 = 0.00284$$

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|----------|---|------------|--------------|
| 033
3 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.000035 | 0.000102 |
| 041
5 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.663 | 0.146 |
| 041
6 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.245 | 0.0539 |
| 050
1 | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) | 0.0245 | 0.00539 |
| 060
2 | Бензол (64) | 0.02254 | 0.00496 |
| 061
6 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.00284 | 0.000625 |
| 062
1 | Метилбензол (349) | 0.02127 | 0.00468 |
| 062
7 | Этилбензол (675) | 0.000588 | 0.0001294 |
| 275
4 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.01247 | 0.0363 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1405, РВС №1 3000 м3 (отстаивание пластовой воды)

Источник выделения N 1405 01, РВС №1 3000 м3 (отстаивание пластовой воды)

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), **C = 665** Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YU = 571** Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 22200**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YUY =**

620

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 22200**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м3/ч, **VC = 20**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров) Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 3000**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1** Значение

K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1** Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), $GHRI =$

4.6

$$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 4.6 \cdot 0 \cdot 1 = 0$$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 3000$

Сумма $Ghri \cdot Knp \cdot Nr$, $GHR = 0$

$$\text{Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), } G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 20 / 3600 = 0.3694$$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ +$

$$YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (571 \cdot 31250 + 620 \cdot 31250) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0 = 3.72$$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 3.72 / 100 = 2.696$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 =$

$$72.46 \cdot 0.3694 / 100 = 0.2677$$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 3.72 / 100 = 0.997$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.099$$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 3.72 / 100 = 0.01302$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.001293$$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 3.72 / 100 = 0.00818$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.000813$$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 3.72 / 100 = 0.00409$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.000406$$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } _M_ = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 3.72 / 100 = 0.00223$$

$$\text{Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), } _G_ = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.3694 / 100 = 0.0002216$$

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|----------|--|------------|--------------|
| 033
3 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.00223 |
| 041
5 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 2.696 |
| 041
6 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 0.997 |
| 060
2 | Бензол (64) | 0.001293 | 0.01302 |
| 061
6 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00409 |
| 062
1 | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00818 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 1426, 1427 РВС-1000 м3

Источник выделения N 001, РВС-1000 м3 Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8 Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), $C = 665$ Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), $YY = 571$ Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 50000$ Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), $YYY =$

620

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 50000$ Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м3/ч, $VC = 20$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров) Объем одного резервуара данного типа, м3, $VI = 1000$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPM = 0.1$ Значение

K_{psr} для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPSR = 0.1$ Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), $GHRI =$

1.83

$$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 1.83 \cdot 0 \cdot 1 = 0$$

Коэффициент , $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 1000$

Сумма $Ghri \cdot Knp \cdot Nr$, $GHR = 0$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 =$

$$665 \cdot 0.1 \cdot 20 / 3600 = 0.3694$$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ +$

$$YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (571 \cdot 50000 + 620 \cdot 50000) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0 = 5.96$$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 5.96 / 100 = 4.32$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 =$

$$72.46 \cdot 0.3694 / 100 = 0.2677$$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 5.96 / 100 = 1.597$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.099$$

Примесь: 0602 Бензол (64)Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 5.96 / 100 = 0.02086$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.001293$$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 5.96 / 100 = 0.0131$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.000813$$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 5.96 / 100 = 0.00656$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.000406$$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$ Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 5.96 / 100 = 0.003576$ Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.0002216$$

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|----------|---|------------|--------------|
| 033
3 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.003576 |
| 041
5 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 4.32 |
| 041
6 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 1.597 |
| 060
2 | Бензол (64) | 0.001293 | 0.02086 |
| 061
6 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00656 |
| 062 | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.0131 |

| | | | |
|---|--|--|--|
| 1 | | | |
|---|--|--|--|

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник
загрязнения N 1428, РВС-700 м3

Источник выделения N 1428 01, РВС-700 м3 Список

литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих
веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), $C = 665$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YU = 571$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т,

$$BOZ = 35000$$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), $YYY =$

620

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 35000$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч,

$$VC = 20$$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров) Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 700$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPM = 0.1$ Значение

K_{psr} для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPSR = 0.1$ Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), $GHRI =$

1.35

$$GHR = GHRI + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 1.35 \cdot 0 \cdot 1 = 0$$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 700$

Сумма $Ghri \cdot Knp \cdot Nr$, $GHR = 0$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 =$

$$665 \cdot 0.1 \cdot 20 / 3600 = 0.3694$$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ +$

$$YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (571 \cdot 35000 + 620 \cdot 35000) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0 = 4.17$$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 4.17 / 100 = 3.02$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 =$

$$72.46 \cdot 0.3694 / 100 = 0.2677$$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 4.17 / 100 = 1.118$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.099$$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 4.17 / 100 = 0.0146$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.001293$$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 4.17 / 100 = 0.00917$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.000813$$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 4.17 / 100 = 0.00459$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.3694 / 100 = 0.000406$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 4.17 / 100 = 0.0025$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.3694 / 100 = 0.0002216$

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|----------|---|------------|--------------|
| 033
3 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.0025 |
| 041
5 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 3.02 |
| 041
6 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 1.118 |
| 060
2 | Бензол (64) | 0.001293 | 0.0146 |
| 061
6 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00459 |
| 062
1 | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00917 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 1429, 1430 РВС-200 м3

Источник выделения N 001, РВС-200 м3 Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), $C = 665$ Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), $YY = 571$ Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 15000$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), $YYY = 620$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 15000$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, $VC = 20$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров) Объем одного резервуара данного типа, м3, $VI = 200$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **$KNR = 1$**

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров(Прил. 8), **$KPM = 0.1$**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров(Прил. 8), **$KPSR = 0.1$**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов
при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI =$

0.47

$$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.47 \cdot 0 \cdot 1 = 0$$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 200$

Сумма $Ghri \cdot Knp \cdot Nr$, $GHR = 0$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 =$

$$665 \cdot 0.1 \cdot 20 / 3600 = 0.3694$$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ +$

$$YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (571 \cdot 15000 + 620 \cdot 15000) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0 = 1.787$$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 1.787 / 100 = 1.295$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 =$

$$72.46 \cdot 0.3694 / 100 = 0.2677$$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 1.787 / 100 = 0.479$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.3694 / 100 = 0.099$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 1.787 / 100 = 0.00625$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.3694 / 100 = 0.001293$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 1.787 / 100 = 0.00393$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.3694 / 100 = 0.000813$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 1.787 / 100 = 0.001966$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.3694$
 $/ 100 = 0.000406$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 1.787 / 100 = 0.001072$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.3694$
 $/ 100 = 0.0002216$

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|-----|-----------------|------------|--------------|
|-----|-----------------|------------|--------------|

| | | | |
|------|--|-----------|----------|
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.001072 |
| 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 1.295 |
| 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 0.479 |
| 0602 | Бензол (64) | 0.001293 | 0.00625 |
| 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | 0.001966 |
| 0621 | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00393 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1431, Печь подогрева ПП-0,63 Источник выделения

N 1431 01, Печь подогрева ПП-0,63

Источник загрязнения N 1431, Печь подогрева ПП-0,63

Источник выделения N 1431 01, Печь подогрева ПП-0,63

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 3600$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 18.557$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 18.557 \cdot 10 = 0.02784$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02784 \cdot 3600 \cdot 10 = 0.1002$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02784 / 3.6 = 0.00773$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10 = 1.5 \cdot 18.557 \cdot 10 = 0.02784$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10 = 1 \cdot 0.02784 \cdot 3600 \cdot 10 = 0.1002$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02784 / 3.6 = 0.00773$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 1714.6 / 1 = 1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $Q_F = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 18.557 / 1 = 818.4$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{сг}/V_t$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $C_{NOX} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot Q_F / Q_P \cdot A \cdot V \cdot 10 = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 818.4 / 1714.6 \cdot 1 \cdot 0.83 \cdot 10 = 0.0000765$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E =$

$7.84 \cdot 1 \cdot 18.557 \cdot 1.5 = 218.2$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $_{VO} = VR / 3600 = 218.2 / 3600 = 0.0606$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot C_{NOX} = 218.2 \cdot 0.0000765 = 0.0167$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot _T \cdot 10 =$

$1 \cdot 0.0167 \cdot 3600 \cdot 10 = 0.0601$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = M1 \cdot M / 3.6 =$

$1 \cdot 0.0167 / 3.6 = 0.00464$

Коэффициент трансформации для NO₂, $K_{NO2} = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $K_{NO} = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $_{M} = K_{NO2} \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.0601 = 0.0481$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_{G} = K_{NO2} \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.00464 = 0.00371$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $_{M} = K_{NO} \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.0601 = 0.00781$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_{G} = K_{NO} \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.00464 = 0.000603$

Итого выбросы:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|---|------------|--------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0481 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.00781 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1002 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1002 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 1432, 1433, 1434, 1435 РВС - 300 м³ (отстаивание пластовой воды)

Источник выделения N 001, РВС - 300 м³ (отстаивание пластовой воды) Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³(Прил. 12), $C = 665$ Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), $YY = 571$ Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 77250$
 Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), $YYY = 620$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 77250$
 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, $VC = 20$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 300$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Значение $K_{рмах}$ для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPM = 0.1$ Значение

$K_{рст}$ для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPSR = 0.1$ Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), $GHRI =$

0.68

$$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.68 \cdot 0 \cdot 1 = 0$$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 300$

Сумма $Ghri \cdot Knp \cdot Nr$, $GHR = 0$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 =$

$$665 \cdot 0.1 \cdot 20 / 3600 = 0.3694$$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YY \cdot BOZ +$

$$YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (571 \cdot 77250 + 620 \cdot 77250) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0 = 9.2$$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 9.2 / 100 = 6.67$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 =$

$$72.46 \cdot 0.3694 / 100 = 0.2677$$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 9.2 / 100 = 2.466$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.3694 / 100 = 0.099$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 9.2 / 100 = 0.0322$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.001293$$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 9.2 / 100 = 0.02024$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.3694$
 $/ 100 = 0.000813$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 9.2 / 100 = 0.01012$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.3694$

$$/ 100 = 0.000406$$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 9.2 / 100 = 0.00552$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.3694$
 $/ 100 = 0.0002216$

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|----------|---|------------|--------------|
| 033
3 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.00552 |
| 041
5 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 6.67 |
| 041
6 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 2.466 |
| 060
2 | Бензол (64) | 0.001293 | 0.0322 |
| 061
6 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.01012 |
| 062
1 | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.02024 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1436, Дренажная емкость 8 м3

Источник выделения N 1436 01, Дренажная емкость 8 м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YY = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 0.72**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YYY = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 0.72**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, **VC = 1**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 8**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А, Б, В

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Значение Kpmax для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.081**

GHR = GHRI + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.081 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 8**

Сумма Ghri·Knp·Nr, **GHR = 0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 1 / 3600 = 0.01847**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10 + GHR = (571 · 0.72 + 620 · 0.72) · 0.1 · 10 + 0 = 0.0000858**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 72.46 · 0.0000858 / 100 = 0.0000622**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 72.46 · 0.01847 / 100 = 0.01338**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 26.8**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 26.8 · 0.0000858 / 100 = 0.000023**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 26.8 · 0.01847 / 100 = 0.00495**

Примесь: 0602 Бензол (64)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 0.35$**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **$_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.0000003$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **$_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000646$**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 0.22$**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **$_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.0000001888$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **$_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000406$**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 0.11$**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **$_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.0000000944$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **$_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.01847 / 100 = 0.0000203$**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

- Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 0.06$**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **$_M_ = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.0000858 / 100 = 0.0000000515$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **$_G_ = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.01847 / 100 = 0.00001108$**

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------------|---|-------------------|---------------------|
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000000515 |
| 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.0000622 |
| 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.000023 |
| 0602 | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.0000003 |
| 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.0000000944 |
| 0621 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.0000001888 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 1438, Печь подогрева ПП-0,63 Источник выделения

N 1438 01, Печь подогрева ПП-0,63

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N=1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $NI=1$

Время работы одной топки, час/год, $T=5160$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B=18.557$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB=0$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

- Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M=1.5 \cdot B \cdot 10=1.5 \cdot 18.557 \cdot 10=0.02784$

Валовый выброс, т/год, $M=N \cdot M \cdot T \cdot 10=1 \cdot 0.02784 \cdot 5160 \cdot 10=0.1437$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G=NI \cdot M/3.6=1 \cdot 0.02784/3.6=0.00773$

Примесь: 0410 Метан (727*)

- Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M=1.5 \cdot B \cdot 10=1.5 \cdot 18.557 \cdot 10=0.02784$

Валовый выброс, т/год, $M=N \cdot M \cdot T \cdot 10=1 \cdot 0.02784 \cdot 5160 \cdot 10=0.1437$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G=NI \cdot M/3.6=1 \cdot 0.02784/3.6=0.00773$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E=1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN=1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP=1714.6$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP=QP/NN=1714.6/1=1714.6$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF=29.4 \cdot E \cdot B/NN=29.4 \cdot 1.5 \cdot 18.557/1=818.4$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A=1.5$

Отношение $V_{ст}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V=0.875$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX=1.073 \cdot (180+60 \cdot BB) \cdot QF/QP \cdot A \cdot V \cdot 10=1.073 \cdot (180+60 \cdot 0) \cdot 818.4/1714.6 \cdot 1.5 \cdot 0.875 \cdot 10=0.0000988$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR=7.84 \cdot A \cdot B \cdot E=7.84 \cdot 1.5 \cdot 18.557 \cdot 1.5=327.3$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO=VR/3600=327.3/3600=0.091$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M=VR \cdot CNOX=327.3 \cdot 0.0000988=0.03234$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M=N \cdot M \cdot T \cdot 10=1 \cdot 0.03234 \cdot 5160 \cdot 10=0.167$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G=NI \cdot M/3.6=1 \cdot 0.03234/3.6=0.00898$

Коэффициент трансформации для NO₂, **$KNO_2 = 0.8$**

Коэффициент трансформации для NO, **$KNO = 0.13$**

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Валовый выброс, т/год, **$_M = KNO_2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.167 = 0.1336$**

Максимальный из разовых выброс, г/с, **$_G = KNO_2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.00898 = 0.00718$**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Валовый выброс, т/год, **$_M = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.167 = 0.0217$**

Максимальный из разовых выброс, г/с, **$_G = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.00898 = 0.001167$**

Итого выбросы:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------------|---|-------------------|---------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00718 | 0.1336 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001167 | 0.0217 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1437 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1437 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город Н 724, Сырдарьинский район

Объект Н 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения Н 3001, УПА-60А 60/80

Источник выделения Н 3001 01, УПА-60А 60/80

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, **$G = 7$**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, **$G = 30.0$**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), **$E = 30$**

Максимальный разовый выброс, г/с, **$_G = G \cdot E / 3600 = 7 \cdot 30 / 3600 = 0.0583$**

Валовый выброс, т/год, **$_M = G \cdot E / 10 = 30 \cdot 30 / 10 = 0.9$**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

-

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 7 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002333$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 30 \cdot 1.2 / 10 = 0.036$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 7 \cdot 39 / 3600 = 0.0758$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 30 \cdot 39 / 10 = 1.17$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 7 \cdot 10 / 3600 = 0.01944$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 30 \cdot 10 / 10 = 0.3$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 7 \cdot 25 / 3600 = 0.0486$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 30 \cdot 25 / 10 = 0.75$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 7 \cdot 12 / 3600 = 0.02333$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 30 \cdot 12 / 10 = 0.36$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 7 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002333$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 30 \cdot 1.2 / 10 = 0.036$

Примесь: 0328 Углерод (Сажка, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 7 \cdot 5 / 3600 = 0.00972$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 30 \cdot 5 / 10 = 0.15$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс | Выброс |
|-----|-----------------|--------|--------|
|-----|-----------------|--------|--------|

| | | <i>г/с</i> | <i>т/год</i> |
|------|---|------------|--------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0583 | 0.9 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0758 | 1.17 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00972 | 0.15 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01944 | 0.3 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0486 | 0.75 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.002333 | 0.036 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.002333 | 0.036 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.02333 | 0.36 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3002, АПРС-40 (Урал-4320)

Источник выделения N 3002 01, АПРС-40 (Урал-4320)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, **$G = 5.7$**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, **$G = 25.00$**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, **$\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 5.7 \cdot 30 / 3600 = 0.0475$**

Валовый выброс, т/год, **$\underline{M} = G \cdot E / 10 = 25 \cdot 30 / 10 = 0.75$**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

- Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, **$\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 5.7 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0019$**

Валовый выброс, т/год, **$\underline{M} = G \cdot E / 10 = 25 \cdot 1.2 / 10 = 0.03$**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

- Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, **$\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 5.7 \cdot 39 / 3600 = 0.0618$**

Валовый выброс, т/год, **$\underline{M} = G \cdot E / 10 = 25 \cdot 39 / 10 = 0.975$**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G \cdot E / 3600 = 5.7 \cdot 10 / 3600 = 0.01583$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 25 \cdot 10 / 10 = 0.25$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G \cdot E / 3600 = 5.7 \cdot 25 / 3600 = 0.0396$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 25 \cdot 25 / 10 = 0.625$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G \cdot E / 3600 = 5.7 \cdot 12 / 3600 = 0.019$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 25 \cdot 12 / 10 = 0.3$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G \cdot E / 3600 = 5.7 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0019$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 25 \cdot 1.2 / 10 = 0.03$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G \cdot E / 3600 = 5.7 \cdot 5 / 3600 = 0.00792$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 25 \cdot 5 / 10 = 0.125$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------|---|---------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0475 | 0.75 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0618 | 0.975 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00792 | 0.125 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01583 | 0.25 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0396 | 0.625 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.0019 | 0.03 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.0019 | 0.03 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.019 | 0.3 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район
Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3003, 3004 АСЦ-320

Источник выделения N 001, АСЦ-320

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 9.15$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 20.00$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 30 / 3600 = 0.0763$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 30 / 10 = 0.6$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00305$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 39 / 3600 = 0.0991$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 39 / 10 = 0.78$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 10 / 3600 = 0.0254$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 10 / 10 = 0.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 25 / 3600 = 0.0635$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 25 / 10 = 0.5$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, **$G = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 12 / 3600 = 0.0305$**

Валовый выброс, т/год, **$M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 12 / 10 = 0.24$**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, **$G = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00305$**

Валовый выброс, т/год, **$M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, **$G = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 5 / 3600 = 0.0127$**

Валовый выброс, т/год, **$M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 5 / 10 = 0.1$**

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------------|---|-----------------------|-------------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0763 | 0.6 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0991 | 0.78 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0127 | 0.1 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0254 | 0.2 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0635 | 0.5 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | 0.024 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00305 | 0.024 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0305 | 0.24 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3005-3009, ППУА

Источник выделения N 001, ППУА

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **$K3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$**

Расход топлива, т/год, **$BT = 60.0$**

Расход топлива, г/с, **$BG = 7.630$**

Марка топлива, ***M* = Дизельное топливо**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг (прил. 2.1), ***QR* = 10210**

Пересчет в МДж, ***QR* = *QR* · 0.004187 = 10210 · 0.004187 = 42.75**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), ***AR* = 0.025**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), ***AIR* = 0.025**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), ***SR* = 0.3**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), ***SIR* = 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN* = 1.6**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF* = 1.2**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO* = 0.0176**

Кoeff. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B* = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO* = *KNO* · (*QF* / *QN*) = 0.0176 · (1.2 / 1.6) = 0.01638**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT* = 0.001 · *BT* · *QR* · *KNO* · (1-*B*) = 0.001 · 60 · 42.75 · 0.01638 · (1-0) = 0.042**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG* = 0.001 · *BG* · *QR* · *KNO* · (1-*B*) = 0.001 · 7.63 · 42.75 · 0.01638 · (1-0) = 0.00534**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***M* = 0.8 · *MNOT* = 0.8 · 0.042 = 0.0336**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***G* = 0.8 · *MNOG* = 0.8 · 0.00534 = 0.00427**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***M* = 0.13 · *MNOT* = 0.13 · 0.042 = 0.00546**

Выброс азота оксида (0304), г/с, ***G* = 0.13 · *MNOG* = 0.13 · 0.00534 = 0.000694**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), ***NSO2* = 0.02**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), ***H2S* = 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***M* = 0.02 · *BT* · *SR* · (1-*NSO2*) + 0.0188 · *H2S* · *BT* = 0.02 · 60 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 60 = 0.353**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***G* = 0.02 · *BG* · *SIR* · (1-*NSO2*) + 0.0188 · *H2S* · *BG* = 0.02 · 7.63 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 7.63 = 0.0449**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), ***Q4* = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), ***Q3* = 0.5**

Кoeffициент, учитывающий долю потери тепла, ***R* = 0.65**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), ***CCO* = *Q3* · *R* · *QR* = 0.5 · 0.65 · 42.75 = 13.9**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***M* = 0.001 · *BT* · *CCO* · (1-*Q4* / 100) = 0.001 · 60 · 13.9 · (1-0 / 100) = 0.834**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***G* = 0.001 · *BG* · *CCO* · (1-*Q4* / 100) = 0.001 · 7.63 · 13.9 · (1-0 / 100) = 0.106**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент (табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $M = BT \cdot AR \cdot F = 60 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.015$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $G = BG \cdot AIR \cdot F = 7.63 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.001908$

Итого:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------------|---|-----------------------|-------------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | 0.0336 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | 0.00546 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | 0.015 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | 0.353 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | 0.834 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 3010, 3011, 3012

Источник выделения N 001, АДПМ

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 4.56$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 20.00$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

- Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 30 / 3600 = 0.038$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 30 / 10 = 0.6$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

- Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00152$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

-

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 39 / 3600 = 0.0494$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 39 / 10 = 0.78$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 10 / 3600 = 0.01267$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 10 / 10 = 0.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 25 / 3600 = 0.03167$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 25 / 10 = 0.5$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 12 / 3600 = 0.0152$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 12 / 10 = 0.24$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00152$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 5 / 3600 = 0.00633$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 5 / 10 = 0.1$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------|---|---------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.038 | 0.6 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0494 | 0.78 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00633 | 0.1 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01267 | 0.2 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | 0.5 |

| | | | |
|------|---|---------|-------|
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00152 | 0.024 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00152 | 0.024 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0152 | 0.24 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район
 Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник
 загрязнения N 3013, 3014
 Источник выделения N 001, АРОК AZN

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок
 Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 4.560$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 20.00$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 30 / 3600 = 0.038$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 30 / 10 = 0.6$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00152$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 39 / 3600 = 0.0494$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 39 / 10 = 0.78$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 10 / 3600 = 0.01267$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 10 / 10 = 0.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 25 / 3600 = 0.03167$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 25 / 10 = 0.5$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 12 / 3600 = 0.0152$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 12 / 10 = 0.24$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00152$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.56 \cdot 5 / 3600 = 0.00633$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 5 / 10 = 0.1$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------------|---|-----------------------|-------------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.038 | 0.6 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0494 | 0.78 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00633 | 0.1 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01267 | 0.2 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник
загрязнения N 3015

Источник выделения N 3015 01, АР 32/40 Урал-4320 Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от
стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. №
221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, **$G = 9.15$**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, **$G = 20.00$**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 30 / 3600 = 0.0763$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 30 / 10 = 0.6$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00305$
 Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 39 / 3600 = 0.0991$
 Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 39 / 10 = 0.78$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 10 / 3600 = 0.0254$
 Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 10 / 10 = 0.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 25 / 3600 = 0.0635$
 Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 25 / 10 = 0.5$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 12 / 3600 = 0.0305$
 Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 12 / 10 = 0.24$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00305$
 Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0328 Углерод (Сажка, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 5 / 3600 = 0.0127$
 Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 5 / 10 = 0.1$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------|--|---------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0763 | 0.6 |

| | | | |
|------|---|--------|------|
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0991 | 0.78 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0127 | 0.1 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0254 | 0.2 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0004, Вариант 5 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год Источник загрязнения N 3016

Источник выделения N 3016 01, ЦА-320 Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 9.61$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 15.0$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 30$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.61 \cdot 30 / 3600 = 0.0801$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 15 \cdot 30 / 10 = 0.45$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.61 \cdot 1.2 / 3600 = 0.003203$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 15 \cdot 1.2 / 10 = 0.018$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 39$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.61 \cdot 39 / 3600 = 0.1041$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 15 \cdot 39 / 10 = 0.585$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 10$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.61 \cdot 10 / 3600 = 0.0267$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 15 \cdot 10 / 10 = 0.15$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 25$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.61 \cdot 25 / 3600 = 0.0667$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 15 \cdot 25 / 10 = 0.375$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 12$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.61 \cdot 12 / 3600 = 0.03203$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 15 \cdot 12 / 10 = 0.18$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.61 \cdot 1.2 / 3600 =$

0.003203

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 15 \cdot 1.2 / 10 = 0.018$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.61 \cdot 5 / 3600 =$

0.01335

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 15 \cdot 5 / 10 = 0.075$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------|---|---------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0801 | 0.45 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.1041 | 0.585 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.01335 | 0.075 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0267 | 0.15 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0667 | 0.375 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.003203 | 0.018 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.003203 | 0.018 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.03203 | 0.18 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3017, Shanxi ZYT5200TCY

Источник выделения N 3017 01, Shanxi ZYT5200TCY

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 9.15$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 20.00$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 30 / 3600 =$

0.0763

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 30 / 10 = 0.6$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 1.2 / 3600 =$

0.00305

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 39 / 3600 =$

0.0991

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 39 / 10 = 0.78$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 10$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 10 / 3600 = 0.0254$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 10 / 10 = 0.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 25$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 25 / 3600 = 0.0635$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 25 / 10 = 0.5$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 12$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 12 / 3600 = 0.0305$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 12 / 10 = 0.24$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00305$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 5$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 9.15 \cdot 5 / 3600 = 0.0127$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 5 / 10 = 0.1$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------|---|---------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0763 | 0.6 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0991 | 0.78 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0127 | 0.1 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0254 | 0.2 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0635 | 0.5 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | 0.024 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00305 | 0.024 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0305 | 0.24 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район
Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3018, ЗУТ ТХУ-250
Источник выделения N 3018 01, ЗУТ ТХУ-250

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 4.57$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 10$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

—
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 30$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.57 \cdot 30 / 3600 = 0.0381$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 10 \cdot 30 / 10 = 0.3$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

—
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.57 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001523$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 10 \cdot 1.2 / 10 = 0.012$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

—
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 39$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.57 \cdot 39 / 3600 = 0.0495$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 10 \cdot 39 / 10 = 0.39$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

—
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 10$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.57 \cdot 10 / 3600 = 0.0127$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 10 \cdot 10 / 10 = 0.1$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

—
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 25$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.57 \cdot 25 / 3600 = 0.03174$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 10 \cdot 25 / 10 = 0.25$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

—
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 12$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.57 \cdot 12 / 3600 = 0.01523$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 10 \cdot 12 / 10 = 0.12$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.57 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001523$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 10 \cdot 1.2 / 10 = 0.012$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 5$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 4.57 \cdot 5 / 3600 = 0.00635$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 10 \cdot 5 / 10 = 0.05$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------|---|---------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0381 | 0.3 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0495 | 0.39 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00635 | 0.05 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0127 | 0.1 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03174 | 0.25 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.001523 | 0.012 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.001523 | 0.012 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.01523 | 0.12 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3019, 3020 GEABOX for SLUPRY PUMP

Источник выделения N 001, GEABOX for SLUPRY PUMP

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 6.250$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 3.0$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 30$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.25 \cdot 30 / 3600 = 0.0521$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 3 \cdot 30 / 10 = 0.09$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.25 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002083$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 3 \cdot 1.2 / 10 = 0.0036$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.25 \cdot 39 / 3600 = 0.0677$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 3 \cdot 39 / 10 = 0.117$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.25 \cdot 10 / 3600 = 0.01736$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 3 \cdot 10 / 10 = 0.03$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.25 \cdot 25 / 3600 = 0.0434$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 3 \cdot 25 / 10 = 0.075$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.25 \cdot 12 / 3600 = 0.02083$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 3 \cdot 12 / 10 = 0.036$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.25 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002083$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 3 \cdot 1.2 / 10 = 0.0036$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.25 \cdot 5 / 3600 = 0.00868$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 3 \cdot 5 / 10 = 0.015$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------|---|---------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0521 | 0.09 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0677 | 0.117 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00868 | 0.015 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01736 | 0.03 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0434 | 0.075 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.002083 | 0.0036 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.002083 | 0.0036 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.02083 | 0.036 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3021, 3022 XJ250

Источник выделения N 001, XJ250

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 19.53$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 60.00$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 30$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 19.53 \cdot 30 / 3600 = 0.1628$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 60 \cdot 30 / 10 = 1.8$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 19.53 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00651$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 60 \cdot 1.2 / 10 = 0.072$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 39$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 19.53 \cdot 39 / 3600 = 0.2116$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 60 \cdot 39 / 10 = 2.34$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 10$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 19.53 \cdot 10 / 3600 = 0.0543$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 60 \cdot 10 / 10 = 0.6$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 25$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 19.53 \cdot 25 / 3600 = 0.1356$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 60 \cdot 25 / 10 = 1.5$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 12$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 19.53 \cdot 12 / 3600 = 0.0651$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 60 \cdot 12 / 10 = 0.72$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 1.2$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 19.53 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00651$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 60 \cdot 1.2 / 10 = 0.072$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E = 5$
Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 19.53 \cdot 5 / 3600 = 0.0271$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 60 \cdot 5 / 10 = 0.3$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------|---|---------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.1628 | 1.8 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.2116 | 2.34 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0271 | 0.3 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0543 | 0.6 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.1356 | 1.5 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00651 | 0.072 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00651 | 0.072 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные | 0.0651 | 0.72 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3023, УПА-60А

Источник выделения N 3023 01, УПА-60А

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. №

221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 16.27$ Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 50.0$ **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 30$ Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 16.27 \cdot 30 / 3600 = 0.1356$ Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 50 \cdot 30 / 10 = 1.5$ **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 16.27 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00542Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 50 \cdot 1.2 / 10 = 0.06$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 39$ Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 16.27 \cdot 39 / 3600 = 0.1763$ Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 50 \cdot 39 / 10 = 1.95$ **Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 10$ Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 16.27 \cdot 10 / 3600 = 0.0452$ Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 50 \cdot 10 / 10 = 0.5$ **Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 16.27 \cdot 25 / 3600 = 0.113$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 50 \cdot 25 / 10 = 1.25$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 16.27 \cdot 12 / 3600 = 0.0542$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 50 \cdot 12 / 10 = 0.6$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 16.27 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00542$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 50 \cdot 1.2 / 10 = 0.06$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 16.27 \cdot 5 / 3600 = 0.0226$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{max}} = G \cdot E / 10 = 50 \cdot 5 / 10 = 0.25$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------------|---|-----------------------|-------------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.1356 | 1.5 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.1763 | 1.95 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0226 | 0.25 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0452 | 0.5 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район
 Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3024, 3025 ДК 100 ГЭС (ДЭС)

Источник выделения N 3001, ДК 100 ГЭС (ДЭС)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, **$G = 13.02$**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, **$G = 40.0$**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 13.02 \cdot 30 / 3600 = 0.1085$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 40 \cdot 30 / 10 = 1.2$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 13.02 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00434

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 40 \cdot 1.2 / 10 = 0.048$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 13.02 \cdot 39 / 3600 = 0.141$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 40 \cdot 39 / 10 = 1.56$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 13.02 \cdot 10 / 3600 = 0.0362$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 40 \cdot 10 / 10 = 0.4$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 13.02 \cdot 25 / 3600 = 0.0904$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 40 \cdot 25 / 10 = 1$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 13.02 \cdot 12 / 3600 = 0.0434$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 40 \cdot 12 / 10 = 0.48$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 13.02 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00434

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 40 \cdot 1.2 / 10 = 0.048$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 13.02 \cdot 5 / 3600 = 0.0181$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 40 \cdot 5 / 10 = 0.2$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------------|---|-----------------------|-------------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.1085 | 1.2 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.141 | 1.56 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0181 | 0.2 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0362 | 0.4 |

| | | | |
|------|---|---------|-------|
| 0337 | Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0904 | 1 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00434 | 0.048 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00434 | 0.048 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0434 | 0.48 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 724, Сырдарьинский район

Объект N 0012, Вариант 1 ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

Источник загрязнения N 3026, АД-48 (ДЭС)

Источник выделения N 3026 01, АД-48 (ДЭС)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G = 6.510$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G = 20.0$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 6.51 \cdot 30 / 3600 = 0.0543$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 30 / 10 = 0.6$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 6.51 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00217$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 6.51 \cdot 39 / 3600 = 0.0705$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 39 / 10 = 0.78$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 6.51 \cdot 10 / 3600 = 0.0181$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 10 / 10 = 0.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 6.51 \cdot 25 / 3600 = 0.0452$

Валовый выброс, т/год, $M = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 25 / 10 = 0.5$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),

$E = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot E / 3600 = 6.51 \cdot 12 / 3600 = 0.0217$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 12 / 10 = 0.24$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.51 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00217$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 1.2 / 10 = 0.024$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),
 $E = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot E / 3600 = 6.51 \cdot 5 / 3600 = 0.00904$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = G \cdot E / 10 = 20 \cdot 5 / 10 = 0.1$

Итоговая таблица:

| Код | Наименование ЗВ | Выброс
г/с | Выброс
т/год |
|------------|---|-----------------------|-------------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0543 | 0.6 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0705 | 0.78 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00904 | 0.1 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0181 | 0.2 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0452 | 0.5 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00217 | 0.024 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00217 | 0.024 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0217 | 0.24 |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

м/р Северный Коныс

Источник загрязнения N 1447-1450 Газопоршневая установка

Источник выделения N 001, Дымовая труба

Время работы –8472 часов в году.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от газопоршневых установок

Список литературы:

1. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (п.3.1.2) Приложение № 4 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п

2. Методика определения валовых выбросов ЗВ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД34.02.305-98, М., 1998 г.

Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.нм³/ч), **BG = 0.03**

Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м³/г), **BM = 207.564**

Теоретический объем дымовых газов, нм³/кг (нм³/нм³), **V0R = 24.92**

Теоретический объем воздуха, нм³/кг, **V0 = 0.175**

Теоретический объем водяных паров, нм³/кг (нм³/нм³), **VH2O = 2.056**

Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной(табл.2), **AOT = 4.6**

Объем сухих дымовых газов за турбиной, нм³/кг (нм³/нм³) (28), **VCR = (V0R - VH2O) + (AOT - 1) · V0 = (24.92 - 2.056) + (4.6 - 1) · 0.175 = 23.5**

Концентрация оксидов азота (в пересчете на NO₂), мг/нм³(табл.2), **CNOX = 225**

Расход влаги при подаче в зону горения, т/ч, **G = 0.03**

Отношение кол-ва вводимой влаги к расходу топлива, **X = G / BG = 0.03 / 0.03 = 1**

Коэффициент, учитывающий влияние расхода влаги по рис. Д4 приложения Д **KVL = 1.585**

Концентрация оксидов азота при подаче влаги в зону горения, г/м³ (31) **CNOX = CNOX / KVL = 225 / 1.585 = 142**

Общий выброс оксида и диоксида азота составляет по формуле(27)

Максимально-разовый выброс, г/с, **GNOX = CNOX · VCR · BG · 0.278 · 10⁻³ = 142 · 23.5 ·**

0.03 · 0.278 · 10⁻³ = 0.0278

Годовой выброс, т/год, **MNOX = CNOX · VCR · BM · 10⁻⁶ = 142 · 23.5 · 207,56 · 10⁻⁶ = 0.71618694**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Максимально-разовый выброс, г/с (12), **_G_ = 0.8 · GNOX = 0.8 · 0.0278 = 0.02224**

Годовой выброс, т/год (12), **_M_ = 0.8 · MNOX = 0.8 · 0.71618694 = 0.572949**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Максимально-разовый выброс, г/с (13), **_G_ = 0.13 · GNOX = 0.13 · 0.0278 = 0.003614**

Годовой выброс, т/год (13), **_M_ = 0.13 · MNOX = 0.13 · 0.71618694 = 0.0931**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА И НЕСГОРЕВШИХ УГЛЕВОДОРОДОВ по РД 34.02.305-90

Вид топлива - газ

Расход топлива в кг/с, **B = BG / 3.6 = 0.030 / 3.6 = 0.0083**

Потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива, %, **Q3 = 0.3**

Коэффициенты, определяемый видом сжигания

топлива АСО = 22.8

ACH4 = 5.01

Показатели степени, определяемые видом сжигаемого

топлива NCO = 0.6

NCH4 = 1.2

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс оксида углерода, г/кг топлива, **JCO = АСО · Q3^{NCO} = 22.8 · 0.3^{0.6} = 9.12**

Суммарное кол-во окиси углерода, выбрасываемое в атмосферу, г/с $_G_ = JCO \cdot B =$
 $9.12 \cdot 0.0083 = 0.0757$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = JCO \cdot BM / 1000 = 9.12 \cdot 207,56 / 1000 = 1.9573344$

Примесь: 0410 Метан (727)*

Удельный выброс углеводородов, г/кг топлива, $JCH_4 = ACH_4 \cdot Q_3^{NCH_4} = 5.01 \cdot 0.3^{1.2} = 2.004$

Суммарное кол-во несгоревших углеводородов в пересчете на метан, выбрасываемое в атмосферу, г/с, $\underline{G} = JCH_4 \cdot B = 2.004 \cdot 0.0083 = 0.01663$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = JCH_4 \cdot BM / 1000 = 2.004 \cdot 207,56 / 1000 = 0.430098$

Итого выбросы от 1 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|-----------------|------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.572949 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0931 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.9573344 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | 0.430098 |
| Итого | | 0.118184 | 3.0534814 |

Итого выбросы от 4 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|-----------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0,08896 | 2,291796 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0,014456 | 0,3724 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0,3028 | 7,829338 |
| 0410 | Метан (727*) | 0,06652 | 1,720392 |
| Итого | | 0.472736 | 12,21393 |

Источник загрязнения N 1451-1454 Газопоршневая установка

Источник выделения N 001, Дымовая труба

Время работы – 2232 часов в году.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от газопоршневых установок

Список литературы:

3. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (п.3.1.2) Приложение № 4 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п

4. Методика определения валовых выбросов ЗВ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД34.02.305-98, М., 1998 г.

Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.нм³/ч), **BG = 0.03**

Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м³/г), **BM = 54,684**

Теоретический объем дымовых газов, нм³/кг (нм³/нм³), **V0R = 24.92**

Теоретический объем воздуха, нм³/кг, **V0 = 0.175**

Теоретический объем водяных паров, нм³/кг (нм³/нм³), **VH2O = 2.056**

Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной(табл.2), **AOT = 4.6**

Объем сухих дымовых газов за турбиной, нм³/кг (нм³/нм³) (28), **VCR = (V0R - VH2O) + (AOT - 1) · V0 = (24.92 - 2.056) + (4.6 - 1) · 0.175 = 23.5**

Концентрация оксидов азота (в пересчете на NO₂), мг/нм³(табл.2), **CNOX = 225**

Расход влаги при подаче в зону горения, т/ч, **G = 0.03**

Отношение кол-ва вводимой влаги к расходу топлива, **X = G / BG = 0.03 / 0.03 = 1**

Коэффициент, учитывающий влияние расхода влаги по рис. Д4 приложения Д **KVL = 1.585**

Концентрация оксидов азота при подаче влаги в зону горения, г/м³ (31) **CNOX = CNOX / KVL = 225 / 1.585 = 142**

Общий выброс оксида и диоксида азота составляет по формуле(27)

Максимально-разовый выброс, г/с, **GNOX = CNOX · VCR · BG · 0.278 · 10⁻³ = 142 · 23.5 · 0.03 · 0.278 · 10⁻³ = 0.0278**

Годовой выброс, т/год, **MNOX = CNOX · VCR · BM · 10⁻⁶ = 142 · 23.5 · 54,684 · 10⁻⁶ = 0.359074**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Максимально-разовый выброс, г/с (12), $_G_ = 0.8 \cdot GNOX = 0.8 \cdot 0.0278 = 0.02224$

Годовой выброс, т/год (12), $_M_ = 0.8 \cdot MNOX = 0.8 \cdot 0.359074 = 0.2872592$ Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Максимально-разовый выброс, г/с (13), $_G_ = 0.13 \cdot GNOX = 0.13 \cdot 0.0278 = 0.003614$

Годовой выброс, т/год (13), $_M_ = 0.13 \cdot MNOX = 0.13 \cdot 0.359074 = 0.04667962$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА И НЕСГОРЕВШИХ
УГЛЕВОДОРОДОВ по РД 34.02.305-90

Вид топлива - газ

Расход топлива в кг/с, $B = BG / 3.6 = 0.030 / 3.6 = 0.0083$

Потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива, %, $Q_3 = 0.3$

Коэффициенты, определяемый видом сжигания

топлива $ACO = 22.8$

$ACH_4 = 5.01$

Показатели степени, определяемые видом сжигаемого

топлива $NCO = 0.6$

$NCH_4 = 1.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс оксида углерода, г/кг топлива, $JCO = ACO \cdot Q_3^{NCO} = 22.8 \cdot 0.3^{0.6} = 9.12$

Суммарное кол-во окиси углерода, выбрасываемое в атмосферу, г/с $G = JCO \cdot B = 9.12 \cdot 0.0083 = 0.0757$

Валовый выброс, т/год, $M = JCO \cdot BM / 1000 = 9.12 \cdot 54,684 / 1000 = 0.981348$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Удельный выброс углеводородов, г/кг топлива, $JCH_4 = ACH_4 \cdot Q_3^{NCH_4} = 5.01 \cdot 0.3^{1.2} = 2.004$

Суммарное кол-во несгоревших углеводородов в пересчете на метан, выбрасываемое в атмосферу, г/с, $G = JCH_4 \cdot B = 2.004 \cdot 0.0083 = 0.01663$

Валовый выброс, т/год, $M = JCH_4 \cdot BM / 1000 = 2.004 \cdot 54,684 / 1000 = 0.215638$

Итого выбросы от 1 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|-----------------|-------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.2872592 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.04667962 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.981348 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | 0.215638 |
| Итого | | 0.118184 | 1.53092482 |

Итого выбросы от 4 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|-----------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0,08896 | 1,149037 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0,014456 | 0,186718 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0,3028 | 3,925392 |
| 0410 | Метан (727*) | 0,06652 | 0,862552 |
| Итого | | 0,472736 | 6,123699 |

Источник загрязнения N 1455-1462 Газопоршневая установка

Источник выделения N 001, Дымовая труба

Время работы – 1248 часов в году.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от газопоршневых установок

Список литературы:

5. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (п.3.1.2) Приложение № 4 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п

6. Методика определения валовых выбросов ЗВ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД34.02.305-98, М., 1998 г.

Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.м³/ч), $BG = 0.03$

Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м³/г), $BM = 30,576$

Теоретический объем дымовых газов, $\text{нм}^3/\text{кг}$ ($\text{нм}^3/\text{нм}^3$), $V_{0R} = 24.92$

Теоретический объем воздуха, $\text{нм}^3/\text{кг}$, $V_0 = 0.175$

Теоретический объем водяных паров, $\text{нм}^3/\text{кг}$ ($\text{нм}^3/\text{нм}^3$), $V_{H_2O} = 2.056$

Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной (табл.2), $AOT = 4.6$

Объем сухих дымовых газов за турбиной, $\text{нм}^3/\text{кг}$ ($\text{нм}^3/\text{нм}^3$) (28), $V_{CR} = (V_{0R} - V_{H_2O}) + (AOT - 1) \cdot V_0 = (24.92 - 2.056) + (4.6 - 1) \cdot 0.175 = 23.5$

Концентрация оксидов азота (в пересчете на NO_2), $\text{мг}/\text{нм}^3$ (табл.2), $C_{NOX} = 225$

Расход влаги при подаче в зону горения, $\text{т}/\text{ч}$, $G = 0.03$

Отношение кол-ва вводимой влаги к расходу топлива, $X = G / BG = 0.03 / 0.03 = 1$
 Коэффициент, учитывающий влияние расхода влаги по рис. Д4 приложения Д $KVL = 1.585$
 Концентрация оксидов азота при подаче влаги в зону горения, г/м³ (31) $CNOX = CNOX / KVL = 225 / 1.585 = 142$

Общий выброс оксида и диоксида азота составляет по формуле(27)

Максимально-разовый выброс, г/с, $GNOX = CNOX \cdot VCR \cdot BG \cdot 0.278 \cdot 10^{-3} = 142 \cdot 23.5 \cdot 0.03 \cdot 0.278 \cdot 10^{-3} = 0.0278$

Годовой выброс, т/год, $MNOX = CNOX \cdot VCR \cdot BM \cdot 10^{-6} = 142 \cdot 23.5 \cdot 30,576 \cdot 10^{-6} = 0.178556$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Максимально-разовый выброс, г/с (12), $G = 0.8 \cdot GNOX = 0.8 \cdot 0.0278 = 0.02224$

Годовой выброс, т/год (12), $M = 0.8 \cdot MNOX = 0.8 \cdot 0.178556 = 0.1428448$ Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Максимально-разовый выброс, г/с (13), $G = 0.13 \cdot GNOX = 0.13 \cdot 0.0278 = 0.003614$

Годовой выброс, т/год (13), $M = 0.13 \cdot MNOX = 0.13 \cdot 0.178556 = 0.02321228$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА И НЕСГОРЕВШИХ УГЛЕВОДОРОДОВ по РД 34.02.305-90

Вид топлива - газ

Расход топлива в кг/с, $B = BG / 3.6 = 0.03 / 3.6 = 0.0083$

Потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива, %, $Q_3 = 0.3$

Коэффициенты, определяемый видом сжигания

топлива $ACO = 22.8$

ACH4 = 5.01

Показатели степени, определяемые видом сжигаемого

топлива $NCO = 0.6$

NCH4 = 1.2

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс оксида углерода, г/кг топлива, $JCO = ACO \cdot Q_3^{NCO} = 22.8 \cdot 0.3^{0.6} = 9.12$

Суммарное кол-во окиси углерода, выбрасываемое в атмосферу, г/с $G = JCO \cdot B = 9.12 \cdot 0.0083 = 0.075696$

Валовый выброс, т/год, $M = JCO \cdot BM / 1000 = 9.12 \cdot 53.508 / 1000 = 0.48799296$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Удельный выброс углеводородов, г/кг топлива, $JCH4 = ACH4 \cdot Q_3^{NCH4} = 5.01 \cdot 0.3^{1.2} = 2.004$

Суммарное кол-во несгоревших углеводородов в пересчете на метан, выбрасываемое в атмосферу, г/с, $G = JCH4 \cdot B = 2.004 \cdot 0.0083 = 0.01663$

Валовый выброс, т/год, $M = JCH4 \cdot BM / 1000 = 2.004 \cdot 30,576 / 1000 = 0.107230032$

Итого выбросы от 1 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|----------------|--------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.1428448 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.02321228 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.075696 | 0.48799296 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | 0.107230032 |
| Итого | | 0.11818 | 0.761280072 |

Итого выбросы от 8 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|---|------------|--------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.17792 | 1.142758 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.028912 | 0.185698 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.605568 | 3.903944 |

| | | | |
|--------------|--------------|----------------|-----------------|
| 0410 | Метан (727*) | 0.13304 | 0.85784 |
| Итого | | 0.94544 | 6.090241 |

м/р Южный Коньс

Источник загрязнения N 1463-1482 Газопоршневая установка

Источник выделения N 001, Дымовая труба

Время работы –8472 часов в году.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от газопоршневых установок

Список литературы:

7. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (п.3.1.2) Приложение № 4 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п

8. Методика определения валовых выбросов ЗВ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД34.02.305-98, М., 1998 г.

Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.нм³/ч), **BG = 0.03**

Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м³/г), **BM = 207,564**

Теоретический объем дымовых газов, нм³/кг (нм³/нм³), **V0R = 24.92**

Теоретический объем воздуха, нм³/кг, **V0 = 0.175**

Теоретический объем водяных паров, нм³/кг (нм³/нм³), **VH2O = 2.056**

Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной (табл.2), **AOT = 4.6**

Объем сухих дымовых газов за турбиной, нм³/кг (нм³/нм³) (28), **VCR = (V0R - VH2O) + (AOT - 1) · V0 = (24.92 - 2.056) + (4.6 - 1) · 0.175 = 23.5**

Концентрация оксидов азота (в пересчете на NO₂), мг/нм³ (табл.2), **CNOX = 225**

Расход влаги при подаче в зону горения, т/ч, **G = 0.03**

Отношение кол-ва вводимой влаги к расходу топлива, **X = G / BG = 0.03 / 0.03 = 1**

Коэффициент, учитывающий влияние расхода влаги по рис. Д4 приложения Д **KVL = 1.585**

Концентрация оксидов азота при подаче влаги в зону горения, г/м³ (31) **CNOX = CNOX / KVL = 225 / 1.585 = 142**

Общий выброс оксида и диоксида азота составляет по формуле (27)

Максимально-разовый выброс, г/с, **GNOX = CNOX · VCR · BG · 0.278 · 10⁻³ = 142 · 23.5 ·**

0.03 · 0.278 · 10⁻³ = 0.0278

Годовой выброс, т/год, **MNOX = CNOX · VCR · BM · 10⁻⁶ = 142 · 23.5 · 207,564 · 10⁻⁶ = 0.71618694**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Максимально-разовый выброс, г/с (12), **_G_ = 0.8 · GNOX = 0.8 · 0.0278 = 0.02224**

Годовой выброс, т/год (12), **_M_ = 0.8 · MNOX = 0.8 · 0.71618694 = 0.572949**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Максимально-разовый выброс, г/с (13), **_G_ = 0.13 · GNOX = 0.13 · 0.0278 = 0.003614**

Годовой выброс, т/год (13), **_M_ = 0.13 · MNOX = 0.13 · 0.71618694 = 0.0931**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА И НЕСГОРЕВШИХ УГЛЕВОДОРОДОВ по РД 34.02.305-90

Вид топлива - газ

Расход топлива в кг/с, **B = BG / 3.6 = 0.030 / 3.6 = 0.0083**

Потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива, %, **Q3 = 0.3**

Коэффициенты, определяемый видом сжигания

топлива АСО = 22.8

ACH4 = 5.01

Показатели степени, определяемые видом сжигаемого топлива NCO = 0.6

NCH4 = 1.2

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс оксида углерода, г/кг топлива, **JCO = ACO · Q3^{NCO} = 22.8 · 0.3^{0.6} = 9.12**

Суммарное кол-во окиси углерода, выбрасываемое в атмосферу, г/с **_G_ = JCO · B = 9.12 · 0.0083 = 0.0757**

Валовый выброс, т/год, **_M_ = JCO · BM / 1000 = 9.12 · 207,564 / 1000 = 1.9573344**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Удельный выброс углеводородов, г/кг топлива, **JCH4 = ACH4 · Q3^{NCH4} = 5.01 · 0.3^{1.2} = 2.004**

Суммарное кол-во несгоревших углеводородов в пересчете на метан, выбрасываемое в

атмосферу, г/с, $_G_ = JCH4 \cdot B = 2.004 \cdot 0.0083 = 0.01663$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = JCH4 \cdot BM / 1000 = 2.004 \cdot 207,564 / 1000 =$

0.430098 Итого выбросы от 1 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|--|------------|--------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.572949 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0931 |

| | | | |
|--------------|---|-----------------|------------------|
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.9573344 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | 0.430098 |
| Итого | | 0.118184 | 3.0534814 |

Итого выбросы от 20 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|----------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0,4448 | 11,45898 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0,07228 | 1,862 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 1,514 | 39,14669 |
| 0410 | Метан (727*) | 0,3326 | 8,60196 |
| Итого | | 2,36368 | 61,06963 |

Источник загрязнения N 1483-1486 Газопоршневая установка

Источник выделения N 001, Дымовая труба

Время работы – 1488 часов в году.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от газопоршневых установок

Список литературы:

9. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (п.3.1.2) Приложение № 4 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п

10. Методика определения валовых выбросов ЗВ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД34.02.305-98, М., 1998 г.

Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.нм³/ч), $BG = 0.03$

Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м³/г), $BM = 36,456$

Теоретический объем дымовых газов, нм³/кг (нм³/нм³), $VOR = 24.92$

Теоретический объем воздуха, нм³/кг, $V0 = 0.175$

Теоретический объем водяных паров, нм³/кг (нм³/нм³), $VH2O = 2.056$

Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной (табл.2), $AOT = 4.6$

Объем сухих дымовых газов за турбиной, нм³/кг (нм³/нм³) (28), $VCR = (VOR - VH2O) + (AOT - 1) \cdot V0 = (24.92 - 2.056) + (4.6 - 1) \cdot 0.175 = 23.5$

Концентрация оксидов азота (в пересчете на NO₂), мг/нм³ (табл.2), $CNOX = 225$

Расход влаги при подаче в зону горения, т/ч, $G = 0.03$

Отношение кол-ва вводимой влаги к расходу топлива, $X = G / BG = 0.03 / 0.03 = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние расхода влаги по рис. Д4 приложения Д $KVL = 1.585$

Концентрация оксидов азота при подаче влаги в зону горения, г/м³ (31) $CNOX = CNOX / KVL = 225 / 1.585 = 142$

Общий выброс оксида и диоксида азота составляет по формуле (27)

Максимально-разовый выброс, г/с, $GNOX = CNOX \cdot VCR \cdot BG \cdot 0.278 \cdot 10^{-3} = 142 \cdot 23.5 \cdot 0.03 \cdot 0.278 \cdot 10^{-3} = 0.0278$

Годовой выброс, т/год, $MNOX = CNOX \cdot VCR \cdot BM \cdot 10^{-6} = 142 \cdot 23.5 \cdot 36,456 \cdot 10^{-6} = 0.35711$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Максимально-разовый выброс, г/с (12), $G = 0.8 \cdot GNOX = 0.8 \cdot 0.0278 = 0.02224$

Годовой выброс, т/год (12), $M = 0.8 \cdot MNOX = 0.8 \cdot 0.35711 = 0.285688$ Примесь:

0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Максимально-разовый выброс, г/с (13), $G = 0.13 \cdot GNOX = 0.13 \cdot 0.0278 = 0.003614$

Годовой выброс, т/год (13), $M = 0.13 \cdot MNOX = 0.13 \cdot 0.35711 = 0.04642$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА И НЕСГОРЕВШИХ

УГЛЕВОДОРОДОВ по РД 34.02.305-90

Вид топлива - газ

Расход топлива в кг/с, $B = BG / 3.6 = 0.030 / 3.6 = 0.0083$

Потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива, %, $Q3 = 0.3$

Коэффициенты, определяемый видом сжигания

топлива АСО = 22.8

$ACH4 = 5.01$

Показатели степени, определяемые видом сжигаемого

топлива NCO = 0.6

$NCH4 = 1.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс оксида углерода, г/кг топлива, $JCO = ACO \cdot Q3^{NCO} = 22.8 \cdot 0.3^{0.6} = 9.12$

Суммарное кол-во окиси углерода, выбрасываемое в атмосферу, г/с $G = JCO \cdot B = 9.12 \cdot 0.0083 = 0.0757$

Валовый выброс, т/год, $M = JCO \cdot BM / 1000 = 9.12 \cdot 36,456 / 1000 = 0.97598$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Удельный выброс углеводородов, г/кг топлива, $J_{CH_4} = A_{CH_4} \cdot Q_3^{N_{CH_4}} = 5.01 \cdot 0.3^{1.2} = 2.004$

Суммарное кол-во несгоревших углеводородов в пересчете на метан, выбрасываемое в атмосферу, г/с, $G = J_{CH_4} \cdot B = 2.004 \cdot 0.0083 = 0.01663$

Валовый выброс, т/год, $M = J_{CH_4} \cdot BM / 1000 = 2.004 \cdot 36,456 / 1000 = 0.21446$

Итого выбросы от 1 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|-----------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.285688 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.04642 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.97598 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | 0.21446 |
| Итого | | 0.118184 | 1.522548 |

Итого выбросы от 4 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|-----------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0,08896 | 1,142752 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0,014456 | 0,18568 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0,3028 | 3,90392 |
| 0410 | Метан (727*) | 0,06652 | 0,85784 |
| Итого | | 0,472736 | 6,090192 |

Источник загрязнения N 1487-1490 Газопоршневая установка

Источник выделения N 001, Дымовая труба

Время работы – 1488 часов в году.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от газопоршневых установок

Список литературы:

11. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (п.3.1.2) Приложение № 4 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п

12. Методика определения валовых выбросов ЗВ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД34.02.305-98, М., 1998 г.

Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.нм³/ч), **BG = 0.03**

Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м³/г), **BM = 36,456**

Теоретический объем дымовых газов, нм³/кг (нм³/нм³), **V0R = 24.92**

Теоретический объем воздуха, нм³/кг, **V0 = 0.175**

Теоретический объем водяных паров, нм³/кг (нм³/нм³), **VH2O = 2.056**

Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной (табл.2), **АОТ = 4.6**

Объем сухих дымовых газов за турбиной, нм³/кг (нм³/нм³) (28), **VCR = (V0R - VH2O) + (АОТ-1) · V0 = (24.92 - 2.056) + (4.6-1) · 0.175 = 23.5**

Концентрация оксидов азота (в пересчете на NO₂), мг/нм³ (табл.2), **CNOX = 225**

Расход влаги при подаче в зону горения, т/ч, **G = 0.03**

Отношение кол-ва вводимой влаги к расходу топлива, **X = G / BG = 0.03 / 0.03 = 1**

Коэффициент, учитывающий влияние расхода влаги по рис. Д4 приложения Д **KVL = 1.585**

Концентрация оксидов азота при подаче влаги в зону горения, г/м³ (31) **CNOX = CNOX / KVL = 225 / 1.585 = 142**

Общий выброс оксида и диоксида азота составляет по формуле (27)

Максимально-разовый выброс, г/с, **GNOX = CNOX · VCR · BG · 0.278 · 10⁻³ = 142 · 23.5 ·**

0.03 · 0.278 · 10⁻³ = 0.0278

Годовой выброс, т/год, **MNOX = CNOX · VCR · BM · 10⁻⁶ = 142 · 36,456 · 6.5015 · 10⁻⁶ = 0.12754**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Максимально-разовый выброс, г/с (12), $\underline{G} = 0.8 \cdot G_{NOX} = 0.8 \cdot 0.0278 = 0.02224$

Годовой выброс, т/год (12), $\underline{M} = 0.8 \cdot M_{NOX} = 0.8 \cdot 0.12754 = 0.102032$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Максимально-разовый выброс, г/с (13), $\underline{G} = 0.13 \cdot G_{NOX} = 0.13 \cdot 0.0278 = 0.003614$

Годовой выброс, т/год (13), $\underline{M} = 0.13 \cdot M_{NOX} = 0.13 \cdot 0.12754 = 0.01658$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА И НЕСГОРЕВШИХ УГЛЕВОДОРОДОВ
по РД 34.02.305-90

Вид топлива - газ

Расход топлива в кг/с, $B = BG / 3.6 = 0.03 / 3.6 = 0.0083$

Потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива, %, $Q_3 = 0.3$

Коэффициенты, определяемый видом сжигания

топлива $ACO = 22.8$

ACH4 = 5.01

Показатели степени, определяемые видом сжигаемого

топлива $NCO = 0.6$

NCH4 = 1.2

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс оксида углерода, г/кг топлива, $JCO = ACO \cdot Q_3^{NCO} = 22.8 \cdot 0.3^{0.6} = 9.12$

Суммарное кол-во окиси углерода, выбрасываемое в атмосферу, г/с $\underline{G} = JCO \cdot B = 9.12 \cdot 0.0083 = 0.075696$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = JCO \cdot BM / 1000 = 9.12 \cdot 36,456 / 1000 = 0.34856$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Удельный выброс углеводородов, г/кг топлива, $JCH4 = ACH4 \cdot Q_3^{NCH4} = 5.01 \cdot 0.3^{1.2} = 2.004$

Суммарное кол-во несгоревших углеводородов в пересчете на метан, выбрасываемое в атмосферу, г/с, $\underline{G} = JCH4 \cdot B = 2.004 \cdot 0.0083 = 0.01663$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = JCH4 \cdot BM / 1000 = 2.004 \cdot 36,456 / 1000 = 0.07659$

0.07659 Итого выбросы от 1 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|----------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.102032 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.01658 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.075696 | 0.34856 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | 0.07659 |
| Итого | | 0.11818 | 0.543762 |

Итого выбросы от 4 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|----------------|-----------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.08896 | 0,408128 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.014456 | 0,06632 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.302784 | 1,39424 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.06652 | 0,30636 |
| Итого | | 0.47272 | 2.175048 |

Источник загрязнения N 1491-1498 Газопоршневая установка

Источник выделения N 001, Дымовая труба

Время работы – 1440 часов в году.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от газопоршневых установок

Список литературы:

13. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (п.3.1.2) Приложение № 4 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п

14. Методика определения валовых выбросов ЗВ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД34.02.305-98, М., 1998 г.

Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.нм³/ч), **BG = 0.03**

Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м³/г), **BM = 35,28**

Теоретический объем дымовых газов, нм³/кг (нм³/нм³), **V0R = 24.92**

Теоретический объем воздуха, нм³/кг, **V0 = 0.175**

Теоретический объем водяных паров, нм³/кг (нм³/нм³), **VH2O = 2.056**

Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной (табл.2), **AOT = 4.6**

Объем сухих дымовых газов за турбиной, нм³/кг (нм³/нм³) (28), **VCR = (V0R - VH2O) + (AOT - 1) · V0 = (24.92 - 2.056) + (4.6 - 1) · 0.175 = 23.5**

Концентрация оксидов азота (в пересчете на NO₂), мг/нм³ (табл.2), **CNOX = 225**

Расход влаги при подаче в зону горения, т/ч, **G = 0.03**

Отношение кол-ва вводимой влаги к расходу топлива, **X = G / BG = 0.03 / 0.03 = 1**

Коэффициент, учитывающий влияние расхода влаги по рис. Д4 приложения Д **KVL = 1.585**

Концентрация оксидов азота при подаче влаги в зону горения, г/м³ (31) **CNOX = CNOX / KVL = 225 / 1.585 = 142**

Общий выброс оксида и диоксида азота составляет по формуле (27)

Максимально-разовый выброс, г/с, **GNOX = CNOX · VCR · BG · 0.278 · 10⁻³ = 142 · 23.5 · 0.03 · 0.278 · 10⁻³ = 0.0278**

Годовой выброс, т/год, **MNOX = CNOX · VCR · BM · 10⁻⁶ = 142 · 23.5 · 35,28 · 10⁻⁶ = 0.1216536**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Максимально-разовый выброс, г/с (12), **G_ = 0.8 · GNOX = 0.8 · 0.0278 = 0.02224**

Годовой выброс, т/год (12), M_ = 0.8 · MNOX =

0.8 · 0.1216536 = 0.0973228 Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Максимально-разовый выброс, г/с (13), **G_ = 0.13 · GNOX = 0.13 · 0.0278 = 0.003614**

Годовой выброс, т/год (13), M_ = 0.13 · MNOX = 0.13 · 0.1216536 = 0.0158149

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА И НЕСГОРЕВШИХ УГЛЕВОДОРОДОВ по РД 34.02.305-90

Вид топлива - газ

Расход топлива в кг/с, **B = BG / 3.6 = 0.03 / 3.6 = 0.0083**

Потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива, %, **Q3 = 0.3**

Коэффициенты, определяемый видом сжигания топлива **ACO = 22.8**

ACH4 = 5.01

Показатели степени, определяемые видом сжигаемого топлива **NCO = 0.6**

NCH4 = 1.2

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс оксида углерода, г/кг топлива, **JCO = ACO · Q3^{NCO} = 22.8 · 0.3^{0.6} = 9.12**

Суммарное кол-во окиси углерода, выбрасываемое в атмосферу, г/с **G_ = JCO · B = 9.12 · 0.0083 = 0.075696**

Валовый выброс, т/год, **M_ = JCO · BM / 1000 = 9.12 · 35,28 / 1000 = 0.3324**

Примесь: 0410 Метан (727*)

Удельный выброс углеводородов, г/кг топлива, $J_{CH_4} = A_{CH_4} \cdot Q_3^{N_{CH_4}} = 5.01 \cdot 0.3^{1.2} = 2.004$ Суммарное кол-во несгоревших углеводородов в пересчете на метан, выбрасываемое в атмосферу, г/с, $G = J_{CH_4} \cdot B = 2.004 \cdot 0.0083 = 0.01663$

Валовый выброс, т/год, $M = J_{CH_4} \cdot BM / 1000 = 2.004 \cdot 35,28 / 1000 =$

0.073057 Итого выбросы от 1 ед. ГПУ:

| Код | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|--------------|---|----------------|------------------|
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0973228 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0158149 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.075696 | 0.3324 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | 0.073057 |
| Итого | | 0.11818 | 0.5185947 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-----------------------------|---|------|-----------------------------|------|---|-----|------|-----------|-----|---|---|--|--|--|--|--|--|--|------|---|-------------|----------|-------------|------|
| 040 | Дизельгенератор AKSA 120кВт | 1 | 2190 | Дизельгенератор AKSA 120кВт | 0024 | 5 | 0.1 | 4.85 | 0.3807804 | 177 | 0 | 0 | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0491 | 952.058 | 1.552 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0898 | 1741.239 | 2.835 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.0898 | 1741.239 | 2.835 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.1024 | 443.277 | 0.33536 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.01664 | 72.033 | 0.054496 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.004762 | 20.614 | 0.014971466 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.04 | 173.155 | 0.131 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.103333333 | 447.317 | 0.3406 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | 0.000000114 | 0.0005 | 0.000000524 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (| 0.001143 | 4.948 | 0.003742932 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в | 0.027619 | 119.559 | 0.089828534 | 2026 |
| 040 | Дизельгенератор AKSA 170кВт | 1 | 2190 | Дизельгенератор AKSA 170кВт | 0025 | 5 | 0.1 | 6.87 | 0.5394389 | 177 | 0 | 0 | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.145066667 | 443.277 | 0.33536 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.023573333 | 72.033 | 0.054496 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.006746167 | 20.614 | 0.014971466 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.056666667 | 173.155 | 0.131 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ангидрид | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-----------------------------|---|------|-----------------------------|------|---|-----|------|-----------|-----|------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|------------|---------|--------|------|
| 040 | Дизельгенератор AKSA 180кВт | 1 | 2190 | Дизельгенератор AKSA 180кВт | 0026 | 5 | 0.1 | 7.27 | 0.5711706 | 177 | 0 | 0 | | | | | | | | сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.14638889 | 447.317 | 0.3406 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Алканы C12-19 /в | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | | | | |
| 0 | Печь | 1 | 43 | Печь HJ-2500 | 00 | 6 | 0. | 3. | 0.274 | 250 | 4740 | 2470 | | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.155 | 447.317 | 0.3406 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Алканы C12-19 /в | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота (IV) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|--------------------|---|------|--------------------|------|------|-------|------|-----------|--------|------|-------|--|--|--|--|--|------|--|----------|---------|--------|------|
| 01 | | НЖ-2500
№1 | | 92 | №1 | 51 | | 3 | 93 | | | | 0 | | | | | | 01 | диоксид (| | | | 26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.00484 | 33.840 | 0.0766 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0233 | 162.909 | 0.3685 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.0233 | 162.909 | 0.3685 | 2026 |
| 001 | | Печь НЖ-2500
№2 | 1 | 4392 | Печь НЖ-2500
№2 | 0052 | 6 | 0.3 | 3.93 | 0.274 | 250 | 4740 | 24700 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02976 | 208.076 | 0.471 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.00484 | 33.840 | 0.0766 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0233 | 162.909 | 0.3685 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.0233 | 162.909 | 0.3685 | 2026 |
| 001 | | Печь НЖ-2500
№3 | 1 | 4368 | Печь НЖ-2500
№3 | 0053 | 6 | 0.3 | 3.93 | 0.274 | 250 | 4740 | 24700 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02976 | 208.076 | 0.468 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.00484 | 33.840 | 0.076 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0233 | 162.909 | 0.3665 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.0233 | 162.909 | 0.3665 | 2026 |
| 001 | | Печь ПП-0,63
№5 | 1 | 2928 | Печь ПП-0,63
№5 | 0054 | 6 | 0.3 | 1.38 | 0.1118 | 250 | 4740 | 24700 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00496 | 84.992 | 0.0523 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000806 | 13.811 | 0.0085 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0095 | 162.787 | 0.1001 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.0095 | 162.787 | 0.1001 | 2026 |
| 001 | | дежурная горелка | 1 | 8760 | дежурная горелка | 0056 | 20.5 | 0.777 | 2.15 | 1.0225352 | 3313.5 | 4848 | 24582 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| | | | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| | | | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|------|----------------------------------|------|---|-----|-------|--------|-----|------|-------|--|--|--|--|--|--|----------|---|----------|---------|---------|------|
| 037 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 1 | 8664 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 0073 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | 7502 | 20545 | | | | | | | 37 | (Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00735 | 244.458 | 0.229 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00335 | 111.420 | 0.1046 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000545 | 18.126 | 0.017 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03040337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00735 | 244.458 | 0.229 | 2026 |
| 037 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 1 | 8664 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 0074 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | 7502 | 20545 | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00335 | 111.420 | 0.1046 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000545 | 18.126 | 0.017 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03040337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00735 | 244.458 | 0.229 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00482 | 133.631 | 0.1504 | 2026 |
| 037 | Печь
подогрева

ПП-0,86 (промежуто
чная
на 9 км) | 1 | 8664 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 0075 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0691 | 250 | 7502 | 20545 | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000784 | 21.736 | 0.02444 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00882 | 244.529 | 0.275 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00482 | 133.631 | 0.1504 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000784 | 21.736 | 0.02444 | 2026 |
| 037 | Печь
подогрева

ПП-0,86 (резервная
) | 1 | 8664 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 0076 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0691 | 250 | 7502 | 20545 | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00882 | 244.529 | 0.275 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00882 | 244.529 | 0.275 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000784 | 21.736 | 0.02444 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00882 | 244.529 | 0.275 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---------------------------|---|------|---------------------------|------|---|-----|-------|--------|-----|-------|-------|--|--|--|--|--|----------|---|-----------------|-------------------|--------------|----------|
| 103 | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 0097 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.0214 | 250 | 7478 | 26288 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 219.327 | 0.0765 | 2026 |
| | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000398 | 35.629 | 0.01243 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 163.107 | 0.0568 | 2026 |
| 039 | резервуар для диз топлива | 1 | 6600 | резервуар для диз топлива | 0100 | 3 | 0.1 | 0.2 | 0.0016 | 27 | 10470 | 12630 | | | | | | 04102754 | Метан (727*) Алканы C12-19 /в | 0.0018220.16333 | 163.107112177.198 | 0.05680.0041 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | |
| 018 | Устьевой | 1 | 4392 | | 0110 | | | | 0.0606 | | 0 | 0 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00371 | 61.221 | 0.0586 | 2026 |
| | нагреватель ПП-0,63 А | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000603 | 9.950 | 0.00953 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись | 0.00773 | 127.558 | 0.1223 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.00773 | 127.558 | 0.1223 | 2026 |
| 021 | Устьевой | 1 | 4392 | | 0124 | | | | 0.0606 | | 0 | 0 | | | | | | 04100301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00371 | 61.221 | 0.0586 | 2026 |
| | нагреватель ПП-0,63 А | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000603 | 9.950 | 0.00953 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 127.558 | 0.1223 | 2026 |
| 199 | Устьевой | 1 | 4392 | Устьевой | 0170 | 6 | 0.1 | 12.12 | 0.0606 | 250 | 7515 | 20545 | | | | | | 04100301 | Метан (727*) Азота (IV) диоксид (| 0.007730.00371 | 127.558117.284 | 0.12230.0586 | 20262026 |
| | нагреватель ПП-0,63А | | | нагреватель ПП-0,63 | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000603 | 19.063 | 0.00953 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 | Азота оксид) (6) Углерод оксид | 0.00773 | 244.369 | 0.1223 | 20 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|---|------|--|------|---|-----|------|---------|-----|-------|-------|--|--|--|--|--|--|--|----------|---|----------|-----------|---------|------|
| 004 | Устьевой

нагреватель
Hanover | 1 | 4392 | | 0231 | | | | 0.0728 | | 0 | 0 | | | | | | | | 37 | (Окись | | | | 26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00773 | 244.369 | 0.1223 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.003464 | 47.582 | 0.0548 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000563 | 7.734 | 0.0089 | 2026 |
| 041 | резервуар
для

диз
топлива | 1 | 8760 | резервуар
для диз

топлива | 0237 | 3 | 0.1 | 0.2 | 0.0016 | 27 | 5849 | 23949 | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись | 0.00928 | 127.473 | 0.1467 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04102754 | углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00928 | 127.473 | 0.1467 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в | 0.0109 | 7486.264 | 0.00272 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (| | | | |
| 041 | резервуар
для

диз
топлива | 1 | 8760 | резервуар
для диз

топлива | 0238 | 3 | 0.1 | 0.2 | 0.0016 | 27 | 5850 | 23949 | | | | | | | | 2754 | Углеводороды
предельные
C12-C19 (в
пересчете на C) ;
Растворитель
РПК-
265П) (10)
Алканы C12-19 /в | 0.0109 | 7486.264 | 0.00272 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Углеводороды
предельные
C12-C19 (в
пересчете на C) ;
Растворитель
РПК-
265П) (10) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.2201 | 21338.906 | 6.942 | 2026 |
| 040 | Печь марки
ПТ-

1,6 АЖ | 1 | 2190 | Печь марки
ПТ-1,6

АЖ | 0478 | 6 | 0.1 | 2.52 | 0.01976 | 250 | 0 | 0 | | | | | | | | 0301 | Азота диоксид)
(4)
Углерод (Сажа,
(583)
Углерод оксид
(Окись | 0.0589 | 5710.411 | 1.8622 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.0889 | 8618.940 | 2.8038 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота (IV)
диоксид (| 0.011812 | 580.227 | 0.37253 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота диоксид)
(4) | | | | |
| 001 | Газовый

генератор | 1 | 2928 | Газокомпрессор

Waukesh/Ariel №1 | 0490 | 6 | 0.1 | 4.97 | 0.039 | 250 | 24819 | 0 | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.011812 | 580.227 | 0.37253 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.011812 | 580.227 | 0.37253 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.011812 | 580.227 | 0.37253 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.011812 | 580.227 | 0.37253 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|------------------------------|---|----------|------------------------------|----------|---|---------|----------|---------|-----|------|-----------|--|--|--|--|----------|---|--------------|--------------|---------|----------|
| 1
6
7 | | Waukesha/
Ariel
№1 | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0618 | 3035.72
8 | 1.9492 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
15 | Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 (1502*) | 0.0089 | 437.184 | 0.2825 | 20
26 |
| | | Устьевой | 1 | 86
64 | Устьевой | 05
20 | | | 0.02033 | | 0 | 0 | | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00221
4 | 108.903 | 0.069 | 20
26 |
| 1
7
0 | | нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-
0,2Г | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00036 | 17.708 | 0.01122 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 20
26 |
| | | Устьевой | 1 | 86
64 | Устьевой | 05
22 | 6 | 0.
1 | 3.
07 | 0.02033 | 250 | 7478 | 2628
8 | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 20
26 |
| 1
9
2 | | нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-
0,2Г | | | | | | | | | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00221
4 | 208.631 | 0.069 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00036 | 33.924 | 0.01122 | 20
26 |
| | | Устьевой | 1 | 86
64 | Устьевой | 05
23 | 6 | 0.
1 | 3.
43 | 0.02033 | 250 | 7478 | 2628
8 | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |
| 1
7
1 | | нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-
0,2Г | | | | | | | | | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00221
4 | 208.631 | 0.069 | 20
26 |
| | | Устьевой | 1 | 86
64 | Устьевой | 05
25 | 6 | 0.
1 | 3.
07 | 0.02033 | 250 | 7478 | 2628
8 | | | | | 03
04 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00221
4 | 208.631 | 0.069 | 20
26 |
| | | нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-
0,2Г | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00036 | 33.924 | 0.01122 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |
| | | Устьевой | 1 | 86
64 | Устьевой | 05
25 | 6 | 0.
1 | 3.
07 | 0.02033 | 250 | 7478 | 2628
8 | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00221
4 | 208.631 | 0.069 | 20
26 |
| | | нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-
0,2Г | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00036 | 33.924 | 0.01122 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода, | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|-------------------------------------|---|------|----------------------------------|------|---|-----|-------|---------|-----|-------|-------|--|--|--|--|--|--|----------|--|----------|----------|---------|------|
| 001 | | Газовый генератор Waukesha/Ariel №2 | 1 | 2928 | Газокомпрессор Waukesha/Ariel №2 | 0644 | 6 | 0.1 | 4.97 | 0.039 | 250 | 24820 | 0 | | | | | | | 04100301 | Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.011812 | 580.227 | 0.37253 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0618 | 3035.728 | 1.9492 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.0089 | 437.184 | 0.2825 | 2026 |
| 032 | | Печь подогрева ПП-0,63 | 1 | 8664 | Печь подогрева ПП-0,63 | 0708 | 6 | 0.1 | 16.17 | 0.0576 | 250 | 7510 | 20545 | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00335 | 111.420 | 0.1046 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.000545 | 18.126 | 0.017 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 244.458 | 0.229 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.00735 | 244.458 | 0.229 | 2026 |
| 009 | | Устьевой нагреватель ПП-0,63А | 1 | 8664 | Устьевой нагреватель ПП-0,63 | 0709 | 6 | 0.1 | 12.12 | 0.0606 | 250 | 7515 | 20545 | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00371 | 117.284 | 0.1158 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.000603 | 19.063 | 0.0188 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 244.369 | 0.241 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.00773 | 244.369 | 0.241 | 2026 |
| 159 | | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | 1 | 8664 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | 0712 | | | | 0.02033 | | 0 | 0 | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.002214 | 108.903 | 0.069 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.00036 | 17.708 | 0.01122 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 2026 |
| 03 | | Печь подогрева | 1 | 8760 | Печь подогрева | 0767 | 6 | 0.1 | 13.1 | 0.0936 | 250 | 7512 | 20545 | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00934 | 191.166 | 0.2944 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 2026 |

[illegible]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|----------------------------------|---|----------|----------------------------------|----------|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|----------|---|---|---------|--|------------------|----------|
| 8 | | емкость
12м3 | | | 12м3 | | | | | | | | | | | | | | 04
15 | Дигидросульфид)
(518)
Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 ((1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 20
26 |
| 0
0
9 | | Дренажная

емкость
12м3 | 1 | 87
60 | Дренажная
емкость

12м3 | 09
07 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
16 | Смесь
углеводородов
предельных
C6-C10 ((1503*) | 0.00495 | | 0.000079
9 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
02 | Бензол (64) | 0.00006
46 | | | 0.000001
043 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
16 | Диметилбензол
(смесь
о-, м-, п-
изомеров)
(203) | 0.00002
03 | | | 0.000000
328 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
21 | Метилбензол
(349) | 0.00004
06 | | | 0.000000
656 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
33 | Сероводород (| 0.00001
108 | | | 0.000000
1788 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
15 | Дигидросульфид)
(518)
Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 ((1502*) | 0.01338 | | | 0.000216 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
16 | Смесь
углеводородов
предельных
C6-C10 ((1503*) | 0.00495 | | | 0.000079
9 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
02 | Бензол (64) | 0.00006
46 | | | 0.000001
043 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
16 | Диметилбензол
(смесь
о-, м-, п-
изомеров)
(203) | 0.00002
03 | | | 0.000000
328 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
21 | Метилбензол
(349) | 0.00004
06 | | | 0.000000
656 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
33 | Сероводород (| 0.00001
108 | | | 0.000000
1788 | 20
26 |
| 0
1
0 | | Дренажная

емкость
12м3 | 1 | 87
60 | Дренажная
емкость

12м3 | 09
08 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | Дигидросульфид)
(518)
Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 ((1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
16 | Смесь
углеводородов
предельных
C6-C10 ((1503*) | 0.00495 | | | 0.000079
9 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
02 | Бензол (64) | 0.00006
46 | | | 0.000001
043 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
16 | Диметилбензол
(смесь
о-, м-, п- | 0.00002
03 | | | 0.000000
328 | 20
26 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|------------------------|---|------|------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----------|--|------------|--|------------|
| 014 | Дренажная емкость 12м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость 12м3 | 0912 | | | | | | | | | | | | | | | 1503*) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.00000120 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 060333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.00021620 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.00007920 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.00000120 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.00000020 |
| 015 | Дренажная емкость 12м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость 12м3 | 0913 | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.00000120 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 060333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.00021620 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.00007920 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.00000120 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 060333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.00000020 |
| 016 | Дренажная емкость 12м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость 12м3 | 0914 | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.00000120 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 060333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.00000020 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных | 0.01338 | | 0.00021620 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|---------------------------|---|------|---------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|---|------------|--|--------------|------|
| 017 | | Дренажная емкость
12м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость
12м3 | 0915 | | | | | | | | | | | | | 0416 | C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.0000799 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.000001043 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.000000328 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.000000656 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.0000001788 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.0000799 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.000001043 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.000000328 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.000000656 | 2026 |
| 018 | | Дренажная емкость
12м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость
12м3 | 0916 | | | | | | | | | | | | | 0333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.0000001788 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.0000799 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.000001043 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.000000328 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.000000656 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.0000001788 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.0000799 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.000001043 | 2026 |
| 01 | | Дренажная емкость
12м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость
12м3 | 0917 | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.000000328 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.000000656 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.0000001788 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.0000799 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.0000646 | | 0.000001043 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000203 | | 0.000000328 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (349) | 0.0000406 | | 0.000000656 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | Сероводород (| 0.00001108 | | 0.0000001788 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 2026 |

[illegible]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|---|----------|------------------------------|----------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|--|----|---|---------------|--|-------------------------------------|----------------------|
| 0
2
3 | Дренажная

емкость
12м3 | 1 | 87
60 | Дренажная
емкость
12м3 | 09
20 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | | 06 | изомеров)
(203) | 0.00004
06 | | 0.000000
656
0.000000
1788 | 20
26
20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 | Метилбензол
(349) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 | Сероводород (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 | Дигидросульфид)
(518) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 | Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1502*) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 | Смесь | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 | углеводородов
предельных
C6-C10 (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1503*) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06 | Бензол (64) | | | | |
| 02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 06 | Диметилбензол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | (смесь
о-, м-, п-
изомеров)
(203) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 06 | Метилбензол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | (349) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 03 | Сероводород (| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0
2
4 | Дренажная

емкость
12м3 | 1 | 87
60 | Дренажная
емкость
12м3 | 09
21 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | | 06 | Метилбензол | 0.00004
06 | | 0.000000
656
0.000000
1788 | 20
26
20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 | (349) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 | Сероводород (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 | Дигидросульфид)
(518) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 | Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1502*) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 | Смесь | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 | углеводородов
предельных
C6-C10 (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1503*) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06 | Бензол (64) | | | | |
| 02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 06 | Диметилбензол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | (смесь
о-, м-, п-
изомеров)
(203) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 06 | Метилбензол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | (349) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 03 | Сероводород (| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0
2
5 | Дренажная

емкость
12м3 | 1 | 87
60 | Дренажная
емкость
12м3 | 09
22 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | | 06 | Метилбензол | 0.00004
06 | | 0.000000
656
0.000000
1788 | 20
26
20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 | (349) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 | Сероводород (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 | Дигидросульфид)
(518) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 | Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1502*) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 | Смесь | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 | углеводородов
предельных
C6-C10 (| | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| </ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|----------------------------------|---|----------|----------------------------------|----------|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------------------|--|---------------------------------|--|-------------------------------------|----------------------|
| 1 | | емкость
12м3 | | | 12м3 | | | | | | | | | | | | | | 04
15 | Дигидросульфид)
(518)
Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 ((1502*)) | 0.01338 | | 0.000216 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
16 | Смесь
углеводородов
предельных
C6-C10 ((1503*)) | 0.00495 | | 0.000079
9 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
02 | Бензол (64) | 0.00006
46 | | 0.000001
043 | 20
26 |
| 0
3
2 | | Дренажная

емкость
12м3 | 1 | 87
60 | Дренажная
емкость

12м3 | 09
29 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 06
16 | Диметилбензол
(смесь
о-, м-, п-
изомеров)
(203) | 0.00002
03 | | 0.000000
328 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
21
03
33 | Метилбензол
(349)
Сероводород (| 0.00004
06
0.00001
108 | | 0.000000
656
0.000000
1788 | 20
26
20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
15 | Дигидросульфид)
(518)
Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 ((1502*)) | 0.01338 | | 0.000216 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
16 | Смесь
углеводородов
предельных
C6-C10 ((1503*)) | 0.00495 | | 0.000079
9 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
02 | Бензол (64) | 0.00006
46 | | 0.000001
043 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
16 | Диметилбензол
(смесь
о-, м-, п-
изомеров)
(203) | 0.00002
03 | | 0.000000
328 | 20
26 |
| 0
3
7 | | Дренажная

емкость
12м3 | 1 | 87
60 | Дренажная
емкость

12м3 | 09
30 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 06
21
03
33 | Метилбензол
(349)
Сероводород (| 0.00004
06
0.00001
108 | | 0.000000
656
0.000000
1788 | 20
26
20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
15 | Дигидросульфид)
(518)
Смесь
углеводородов
предельных
C1-C5 ((1502*)) | 0.01338 | | 0.000216 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
16 | Смесь
углеводородов
предельных
C6-C10 ((1503*)) | 0.00495 | | 0.000079
9 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
02 | Бензол (64) | 0.00006
46 | | 0.000001
043 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
16 | Диметилбензол
(смесь
о-, м-, п- | 0.00002
03 | | 0.000000
328 | 20
26 |

[illegible]

[illegible]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---------------------------|---|------|---------------------------|------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------|---|-------------------------|--|-----------------|----------|
| 036 | Дренажная емкость
12м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость
12м3 | 0937 | | | | | | | | | | | | | | 0416 | C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.0000957 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000646
0.0000203 | | 0.00000125393 | 20262626 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349)
Сероводород (| 0.0000406
0.00001108 | | 0.0000007851788 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.0000799 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000646
0.0000203 | | 0.000001043328 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349)
Сероводород (| 0.0000406
0.00001108 | | 0.0000006561788 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.000216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.0000799 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.0000646
0.0000203 | | 0.000001043328 | 20262026 |
| 18 | Дренажная | 1 | 8760 | Дренажная емкость | 0939 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349)
Сероводород (| 0.0000406
0.00001108 | | 0.0000006561788 | 20262026 |

[illegible]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|--------------------------|---|------|--------------------------|------|---|-------|---------|-----|------|-------|--|--|--|--|--|--|----------|--|----------------------|--------------------|-----------------------|----------|
| 057 | | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1109 | | | 0.0214 | | 0 | 0 | | | | | | | 06210301 | изомеров)
(203)
Метилбензол
(349)
Азота (IV)
диоксид (| 0.0000406
0.00245 | 114.486 | 0.000000656
0.0765 | 20262026 |
| 008 | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.01243 | 2026 |
| | | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1117 | | | 0.0606 | | 0 | 0 | | | | | | | 0337 | Азота оксид)
(6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.001822
0.001822 | 85.140
85.140 | 0.0568
0.0568 | 20262026 |
| 060 | | нагреватель
ПП-0,63А | | | нагреватель
ПП-0,63 | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000603 | 9.950 | 0.0188 | 2026 |
| | | Устьевой | 1 | 6528 | Устьевой | 1122 | 6 | 0.143 | 0.02617 | 250 | 7478 | 26288 | | | | | | | 0337 | Азота оксид)
(6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00773
0.00773 | 127.558
127.558 | 0.241
0.241 | 20262026 |
| 075 | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000595
0.000595 | 43.556 | 0.01398 | 2026 |
| | | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1123 | | | 0.0214 | | 0 | 0 | | | | | | | 0337 | Азота оксид)
(6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.002225
0.002225 | 162.879
162.879 | 0.0523
0.0523 | 20262026 |
| 07 | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00245
0.00245 | 114.486 | 0.0765 | 2026 |
| | | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1124 | | | 0.0214 | | 0 | 0 | | | | | | | 0304 | Азота оксид)
(6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.001822
0.001822 | 85.140
85.140 | 0.0568
0.0568 | 20262026 |
| 07 | | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1124 | | | 0.0214 | | 0 | 0 | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.0765 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--------------------------|--------------------------|------|--------------------------|------|---|-----|------|---------|-----|------|-------|--|--|--|--|--|--|------|---|----------|---------|---------|------|
| 4 | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.01243 | 2026 |
| 092 | Устьевой | 1 | 6528 | Устьевой | 1125 | | | | 0.02617 | | 0 | 0 | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| 085 | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| 085 | Устьевой | 1 | 6528 | Устьевой | 1126 | | | | 0.02617 | | 0 | 0 | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00366 | 139.855 | 0.086 | 2026 |
| 086 | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.000595 | 22.736 | 0.01398 | 2026 |
| 086 | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1127 | | | | 0.0214 | | 0 | 0 | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.002225 | 85.021 | 0.0523 | 2026 |
| 182 | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.002225 | 85.021 | 0.0523 | 2026 |
| 182 | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1128 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.0214 | 250 | 7478 | 26288 | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.0765 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.01243 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 219.327 | 0.0765 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.000398 | 35.629 | 0.01243 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|-----------------------|---|------|-----------------------|------|---|-----|------|--------|-----|------|-------|--|--|--|--|--|--|----------|--|----------|---------|---------|------|
| 184 | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1167 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.0214 | 250 | 7478 | 26288 | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.001822 | 163.107 | 0.0568 | 2026 |
| | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 219.327 | 0.0765 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.000398 | 35.629 | 0.01243 | 2026 |
| 0300 | Печь подогрева | 1 | 4392 | Устьевой | 1221 | | | | 0.0606 | | 0 | 0 | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.001822 | 163.107 | 0.0568 | 2026 |
| | ПП-0,63 | | | нагреватель ПП-0,63 | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00371 | 61.221 | 0.0586 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.000603 | 9.950 | 0.00953 | 2026 |
| 191 | Печь подогрева | 1 | 4392 | Устьевой | 1233 | | | | 0.0606 | | 0 | 0 | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.00773 | 127.558 | 0.1223 | 2026 |
| | ПП-0,63 | | | нагреватель ПП-0,63 | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00371 | 61.221 | 0.0586 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.000603 | 9.950 | 0.00953 | 2026 |
| 187 | Печь подогрева | 1 | 4392 | Печь подогрева | 1238 | | | | 0.0606 | | 0 | 0 | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.00773 | 127.558 | 0.1223 | 2026 |
| | ПП-0,63 | | | ПП-0,63 | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00371 | 61.221 | 0.0586 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.000603 | 9.950 | 0.00953 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.00773 | 127.558 | 0.1223 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 | Метан (727*) | 0.00773 | 127.558 | 0.1223 | 20 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|--|---|------|--|------|--|---------|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|----------|---|----------|---------|---------|------|
| 0306 | Бектас
ЗУ-В2) | 1 | 8664 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 1253 | | 0.0576 | 0 | 0 | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000545 | 18.126 | 0.017 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00735 | 244.458 | 0.229 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00335 | 58.160 | 0.1046 | 2026 |
| 0305 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 1 | 8664 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 1254 | | 0.0576 | 0 | 0 | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000545 | 9.462 | 0.017 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00735 | 127.604 | 0.229 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00335 | 58.160 | 0.1046 | 2026 |
| 175 | Устьевой

нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | 1 | 8664 | Устьевой

нагреватель
ППТМ-
0,2Г | 1255 | | 0.02033 | 0 | 0 | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000545 | 9.462 | 0.017 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00735 | 127.604 | 0.229 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.002214 | 108.903 | 0.069 | 2026 |
| 186 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 1 | 8664 | Печь
подогрева

ПП-0,63 | 1256 | | 0.0576 | 0 | 0 | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00036 | 17.708 | 0.01122 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00335 | 58.160 | 0.1046 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.000545 | 9.462 | 0.017 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода, | 0.00735 | 127.604 | 0.229 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|--------------------------------|---|----------|--------------------------------|----------|---|---------|----------|--------|-----|------|-----------|--|--|--|--|--|--|--|----------------------|--|--|--|---|----------------------------------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Угарный газ) (584) | | | | | |
| 0
0
1 | | Печь НЖ-2500 №4 | 1 | 43
68 | Печь НЖ-2500 №4 | 12
57 | | | | 0.274 | | 0 | 0 | | | | | | | | 04
10
03
01 | Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (

Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (

Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.00735

0.02976

0.00484

0.0233 | 127.604

108.613

17.664

85.036 | 0.229

0.468

0.076

0.3665 | 20
26
20
26
20
26 |
| 0
0
1 | | Печь ПП-0,63 №6 | 1 | 22
08 | Печь ПП-0,63 №6 | 12
60 | 6 | 0.
3 | 1.
38 | 0.111 | 250 | 4740 | 2470
0 | | | | | | | | 04
10
03
01 | Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (

Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (

Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0233

0.00491

0.00079
8

0.00944 | 85.036

84.742

13.773

162.925 | 0.3665

0.03904

0.00634

0.075 | 20
26
20
26
20
26 |
| 0
0
1 | | Печь ПП-0,63 №7 | 1 | 21
84 | Печь ПП-0,63 №7 | 12
61 | 6 | 0.
3 | 1.
38 | 0.111 | 250 | 4740 | 2470
0 | | | | | | | | 04
10
03
01 | Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (

Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (

Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.00944

0.00491

0.00079
8

0.00944 | 162.925

84.742

13.773

162.925 | 0.075

0.03864

0.00628

0.0743 | 20
26
20
26
20
26 |
| 1
0
5 | | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | 1 | 86
64 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | 13
11 | | | | 0.0214 | | 0 | 0 | | | | | | | | 04
10
03
01 | Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (

Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (

Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.00944

0.00245

0.00039
8

0.00182
2 | 162.925

114.486

18.598

85.140 | 0.0743

0.0765

0.01243

0.0568 | 20
26
20
26
20
26 |
| 1
2 | | Устьевой | 1 | 86
64 | Устьевой | 13
15 | | | | 0.0214 | | 0 | 0 | | | | | | | | 04
10
03
01 | Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (

 | 0.00182
2

0.00245 | 85.140

114.486 | 0.0568

0.0765 | 20
26
20
26 |

| |
|---|
| 2 | |
|---|

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--------------------------------------|---|------|--------------------------------------|------|--|--|--|--------|---|---|--|--|--|--|--|--|--|------|---|----------|---------|---------|------|
| 038 | Печь подогрева
ПП-0,63 №1 | 1 | 4392 | Печь подогрева
ПП-0,63 №1 | 1334 | | | | 0.091 | 0 | 0 | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.001822 | 163.107 | 0.0568 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.00718 | 78.901 | 0.1136 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.001167 | 12.824 | 0.01846 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.00773 | 84.945 | 0.1223 | 2026 |
| 038 | Печь подогрева
ПП-0,63 №2 | 1 | 4368 | Печь подогрева
ПП-0,63 №2 | 1335 | | | | 0.091 | 0 | 0 | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.00718 | 78.901 | 0.113 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.001167 | 12.824 | 0.01837 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.00773 | 84.945 | 0.1216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.0765 | 2026 |
| 104 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | 1 | 8664 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | 1336 | | | | 0.0214 | 0 | 0 | | | | | | | | 0304 | Азота (IV) диоксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.01243 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.0765 | 2026 |
| 076 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | 1 | 8664 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | 1338 | | | | 0.0214 | 0 | 0 | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.01243 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.0765 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.01243 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|---|----------------------------|------|---|----------------------------|------|--|--|--------|---|---|---|--|--|--|--|--|----------------------|--|--|---------|----------|--|------|
| 077 | | Устьевой | 1 | 8664 | Устьевой | 1339 | | | | 0.0214 | 0 | 0 | | | | | | | 100301 | Азота (IV) диоксид (| 20.00245 | 114.486 | 0.0765 | 2026 | |
| | | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | 0.000398 | 18.598 | 0.01243 | 2026 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | | | | | Азот (II) оксид (| |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | | | | | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | |
| 200 | | Устьевой | 1 | 3600 | Устьевой | 1340 | | | | 0.0214 | 0 | 0 | | | | | | | 04100301 | Метан (727*) | 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 | |
| | | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.03176 | 2026 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | | | | | Азота диоксид) (4) | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | | | | | Азот (II) оксид (| |
| 001 | | Газовый генератор Waukesha/Ariel №4 | 1 | 2904 | Газокомпрессор Waukesha/Ariel №4 | 1401 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 85.140 | 0.0236 | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | | | | | |
| | | 001 | РВС №2 3000 м3 (для нефти) | 1 | 8760 | РВС №2 3000 м3 (для нефти) | 1403 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.0089 | | 0.2825 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | предельных C1-C5 (1502*) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов | | | | |
| | | 001 | РВС №3 3000 м3 (для нефти) | 1 | 8760 | РВС №3 3000 м3 (для нефти) | 1404 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 2.068 | | 4.268 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | предельных C1-C5 (1502*) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | предельных C1-C5 (1502*) | | | | |
| 042 | | РВС №1 3000 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1 | 8760 | РВС №1 3000 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1405 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0333 | Сероводород (| 0.0002216 | | 0.001682 | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных | 0.2677 | | 2.03 | 2026 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--------------------------------------|---|------|------------------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----------|---|----------------------|--|--------------------|--------|
| 001 | РВС №4
3000 м3

(для нефти) | 1 | 8760 | РВС №4 3000 м3 (

для нефти) | 1406 | | | | | | | | | | | | | 0416 | C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | | 0.751 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.001293 | | 0.00981 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | | 0.003084 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210415 | Метилбензол (349)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.000813
2.068 | | 0.00617
4.268 | 202626 |
| 001 | РВС №5
5000 м3

(для нефти) | 1 | 8760 | РВС №5 3000 м3 (

для нефти) | 1407 | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 6.204 | | 12.803 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 6.204 | | 12.803 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.000625 | | 0.00528 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.755 | | 6.38 | 2026 |
| 001 | РВС №6
5000 м3

(для нефти) | 1 | 8760 | РВС №6 3000 м3 (

для нефти) | 1408 | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.279 | | 2.36 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.00365 | | 0.0308 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.001146 | | 0.00968 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349)
Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.002292
0.000625 | | 0.01936
0.01358 | 202626 |
| 001 | РВС 400 м3

пластовая вода | 1 | 8760 | РВС 400 м3

пластовая вода | 1409 | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных | 0.755 | | 16.4 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных | 0.755 | | 16.4 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных | 0.755 | | 16.4 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных | 0.755 | | 16.4 | 2026 |
| 001 | РВС 1000 м3

пластовая вода | 1 | 8760 | РВС 1000 м3

пластовая вода | 1410 | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных | 0.755 | | 16.4 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных | 0.755 | | 16.4 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных | 0.755 | | 16.4 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных | 0.755 | | 16.4 | 2026 |

[illegible]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|-------------|---|------|-------------|------|--|--|--|-----------|-----|---|---|--|--|--|--|--|----------|---|--|--------------------------------|---------|--------------------------------|---------------------|-------------|---------|----------|--------|-------------|----------|------------|---------|-------------|
| 038 | | РВС-2000м3 | 1 | 8760 | РВС-2000м3 | 1414 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | | 06210415 | изомеров)
(203)
Метилбензол
(349)
Смесь
углеводородов | 0.000244
1.861 | | | 0.00000262
3.841 | 20262026 | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | предельных
C1-C5 (
1502*) | | | | | | 0.00718 | 78.901 | 0.1136 | 2026 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота (IV)
диоксид (
 | | | | | | | | | | 0.001167 | 12.824 | 0.01846 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (
 | | | | | | | | | | | | | |
| 038 | | РВС-2000м3 | 1 | 8760 | РВС-2000м3 | 1420 | | | | 0 | 0 | | | | | | | | 04100415 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*)
Смесь
углеводородов | 0.00773
1.861 | 84.945 | 0.1223 | 3.841 | 20262026 | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | предельных
C1-C5 (
1502*) | | | | | | 0.0001662 | | 0.000978 | 2026 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Дигидросульфид)
(518)
Смесь
углеводородов | | | | | | | | | | 0.2007 | 1.18 | 2026 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных
C1-C5 (
1502*) | | | | | | | | | | | | | 0.0742 | |
| 039 | | ДЭС 400 кВт | 1 | 4380 | ДЭС 400 кВт | 1422 | | | | 1.5019672 | 177 | 0 | 0 | | | | | | | 06020616 | предельных
C6-C10 (
1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол
(смесь
о-, м-, п-
изомеров)
(203) | 0.00097
0.000305
0.00061 | 374.600 | 0.0057
0.001793
0.003586 | 20262026 | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Метилбензол
(349)
Азота (IV)
диоксид (
 | | | | | 0.341333333 | 60.873 | 0.4352 | 2026 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (
 | | | | | | | | | 0.055466667 | 17.420 | 0.01942862 | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа,
Углерод черный) | | | | | | | | | | | | | 0.015873333 |

[illegible]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|------------------------|---|-------|------------------------|-------|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|-------|---|--------------|---------|---------------|-------|----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30 | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 6667 | | | | 26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 37 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.17222 2222 | 447.317 | 0.3406 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 07 03 | Бенз/а/пирен (3,4- | 0.00000 019 | 0.0005 | 0.000000 524 | 20 26 | |
| 0 4 0 | | Дренажная емкость 8 м3 | 1 | 87 60 | Дренажная емкость 8 м3 | 14 25 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 13 25 | Бензпирен) (54) Формальдегид (| 0.00190 5 | 4.948 | 0.003742 932 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27 54 | Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в | 0.04603 1667 | 119.559 | 0.089828 534 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 33 | Сероводород (| 0.00001 108 | | 0.000000 0515 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 15 | Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | | 0.000062 2 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 16 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | | 0.000023 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06 02 | Бензол (64) | 0.00006 46 | | 0.000000 3 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06 16 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.00002 03 | | 0.000000 0944 | 20 26 | |
| 0 4 2 | | РВС-1000 м3 | 1 | 87 60 | РВС-1000 м3 | 14 26 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 06 21 | Метилбензол (349) | 0.00004 06 | | 0.000000 1888 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 33 | Сероводород (| 0.00022 16 | | 0.002694 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | | 3.253 | 20 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 16 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | | 1.203 | 20 26 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|-----------------------|---------------------|--------------|-------------|------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------|---|-----------------------|--|---------------------|--------------|
| 042 | | PBC-1000 м3 | 1 | 8760 | PBC-1000 м3 | 1427 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 06020616 | Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.001293
0.000406 | | 0.0157
0.00494 | 2026
2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349)
Сероводород (| 0.000813
0.0002216 | | 0.00988
0.002694 | 2026
2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | | 3.253 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | | 1.203 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06020616 | Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.001293
0.000406 | | 0.0157
0.00494 | 2026
2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06210333 | Метилбензол (349)
Сероводород (| 0.000813
0.0002216 | | 0.00988
0.001884 | 2026
2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | | 2.275 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | | 0.842 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.001293 | | 0.011 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 042 | | PBC-200 м3 | | 1 | 8760 |
| 06210333 | Метилбензол (349)
Сероводород (| 0.000813
0.0002216 | 0.00691
0.000808 | 2026
2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0415 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (| 0.2677 | 0.975 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|-----------|---------|---|------|--|--|---|---|---|--|--|--|--|--|--|--|---|---|---|----------|---------------------------|------|---|--------|---|---|--|--|--|--|--|--|---|-------|--|---------|--------|
| 042 | РВС-200 м3 | 1 | 8760 | РВС-200 м3 | 1430 | | | | 0 | 0 | | | | | | | | 0416 | 1502*)
Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0.099 | | 0.361 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.001293 | | 0.00471 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | | 0.00148 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (349) | 0.000813 | | 0.00296 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.000808 | | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0.2677 | | 0.975 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0.099 | | 0.361 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | 0.001293 | | 0.00471 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | | 0.00148 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 042 | Печь подогрева
ПП-0,63 | 1 | 3600 | Печь подогрева
ПП-0,63 | 1431 | | 0.0606 | 0 | 0 | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 61.221 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 9.950 | 0.00781 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 127.558 | 0.1002 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0410 | Метан (727*) | 0.00773 | 127.558 | 0.1002 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | | 0.00416 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0.2677 | | 5.02 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0416 | Смесь углеводородов | 0.099 | | 1.857 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 043 | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1 | 8760 | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1432 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 0416 | 1502*)
Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | | | | | | | | | | | | | | | | | 0.099 | | 0.361 | 2026 |
| 0602 | | | | | | | | | | | | | | | | | Бензол (64) | 0.001293 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0.00471 | 2026 | |
| 0616 | | | | | | | | | | | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0.00148 | 2026 | |
| 0621 | | | | | | | | | | | | | | | | | Метилбензол (349) | 0.000813 | | 0.00296 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0333 | | | | | | | | | | | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | | 0.00416 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0415 | | | | | | | | | | | | | | | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0.2677 | | 5.02 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0416 | | | | | | | | | | | | | | | | | Смесь углеводородов | 0.099 | | 1.857 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 043 | | | | | | | | | | | | | | | | | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1 | 8760 | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1432 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 0416 | 1502*)
Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0.099 | | 0.361 | 2026 |
| 0602 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бензол (64) | 0.001293 | | 0.00471 | 2026 | |
| 0616 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | | 0.00148 | 2026 | |
| 0621 | Метилбензол (349) | 0.000813 | | 0.00296 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | | 0.00416 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0.2677 | | 5.02 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0416 | Смесь углеводородов | 0.099 | | 1.857 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 043 | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1 | 8760 | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1432 | | | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | 1502*)
Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0.099 | | 0.361 | 2026 |
| 0602 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бензол (64) | 0.001293 | | 0.00471 | 2026 | |
| 0616 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | | 0.00148 | 2026 | |
| 0621 | | | | | | | | | | | | | | | | | Метилбензол (349) | 0.000813 | | 0.00296 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0333 | | | | | | | | | | | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | | 0.00416 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0415 | | | | | | | | | | | | | | | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0.2677 | | 5.02 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0416 | | | | | | | | | | | | | | | | | Смесь углеводородов | 0.099 | | 1.857 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 043 | | | | | | | | | | | | | | | | | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1 | 8760 | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | 1432 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 0416 | 1502*)
Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0.099 | | 0.361 | 2026 |
| 0602 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бензол (64) | 0.001293 | | 0.00471 | 2026 | |
| 0616 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | 0.000406 | | 0.00148 | 2026 | |
| 0621 | Метилбензол (349) | 0.000813 | | 0.00296 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|--------------|---|------|--------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|-----------|---------|----|
| 043 | | PBC - 300 м3 | 1 | 8760 | PBC - 300 м3 | 1433 | | | | | | | | | | | | | | пределельных С6-С10 (1503*) | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06 Бензол (64) | 0.001293 | 0.02426 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 02 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00762 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06 Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.01525 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 Сероводород (| 0.0002216 | 0.00416 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 Дигидросульфид) (518) | | | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0.2677 | 5.02 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0.099 | 1.857 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 Бензол (64) | 0.001293 | 0.02426 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 02 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00762 | 20 |
| 043 | | PBC - 300 м3 | 1 | 8760 | PBC - 300 м3 | 1434 | | | | | | | | | | | | | | 06 Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.01525 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 Сероводород (| 0.0002216 | 0.00416 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 Дигидросульфид) (518) | | | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0.2677 | 5.02 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0.099 | 1.857 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 Бензол (64) | 0.001293 | 0.02426 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 02 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00762 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06 Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.01525 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 Сероводород (| 0.0002216 | 0.00416 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 Дигидросульфид) (518) | | | 20 |
| 043 | | PBC - 300 м3 | 1 | 8760 | PBC - 300 м3 | 1435 | | | | | | | | | | | | | | 04 Смесь | 0.2677 | 5.02 | 20 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|--|------------|--------------|------------------------|------|----------|--------|---------|------|---|--|--|--|--|--|--|--|------|---|--|--|----|-------|-------|------|-------------|--------------|------|
| 043 | Дренажная емкость 8 м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость 8 м3 | 1436 | | | | 0 | 0 | | | | | | | | 15 | углеводородов | | | 26 | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | | | 0.099 | 1.857 | 2026 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол (64) | | | | | | | 0.001293 | 0.02426 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | | | | | | | 0.000406 | 0.00762 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (349) | | | | | | | 0.000813 | 0.01525 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | Сероводород (| | | | | | | 0.000001108 | 0.0000000515 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | | | | | | 0.01338 | 0.0000622 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | | | | | | | | | |
| 0602 | Бензол (64) | 0.00000646 | 0.0000003 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.00000203 | 0.0000000944 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0621 | Метилбензол (349) | 0.00000406 | 0.0000001888 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00718 | 78.901 | 0.1336 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Азота диоксид) (4) | 0.001167 | 12.824 | 0.0217 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0304 | Азот (II) оксид (| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | | | | | 0.00773 | 84.945 | 0.1437 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0410 | Метан (727*) | | | | | 0.00773 | 84.945 | 0.1437 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0301 | Азота (IV) диоксид (| | | | | 0.01069 | 96.393 | 0.169 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Азота диоксид) (4) | | | | | 0.001737 | 15.663 | 0.02747 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0304 | Азот (II) оксид (| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Азота оксид) (6) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 043 | Печь подогрева ПП-0,63 | 1 | 5160 | Печь подогрева ПП-0,63 | 1438 | 0.091 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (349) | | | 2026 |
| 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00718 | 78.901 | 0.1336 | 2026 |
| | Азота диоксид) (4) | 0.001167 | 12.824 | 0.0217 | 2026 |
| 0304 | Азот (II) оксид (|
| 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 84.945 | 0.1437 | 2026 |
| 0410 | Метан (727*) | 0.00773 | 84.945 | 0.1437 | 2026 |
| 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.01069 | 96.393 | 0.169 | 2026 |
| | Азота диоксид) (4) | 0.001737 | 15.663 | 0.02747 | 2026 |
| 0304 | Азот (II) оксид (|
| | Азота оксид) (6) |
| 001 | Печь JM-CH-J400-Q15.0 | 1 | 4392 | Печь JM-CH-J400-Q15.0 | 1439 | 0.1109 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| | | 2026 |
| | Азота диоксид) (4) | 0.001737 | 15.663 | 0.02747 | 2026 |
| 0304 | Азот (II) оксид (|
| | Азота оксид) (6) |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|--|---|----------|--|----------|--|--|--|---------|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------------------|--|-----------------------------|-----------------------|---------------------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Углерод оксид
(Окись | 0.00943 | 85.032 | 0.149 | 20
26 |
| 0
0
1 | | Печь
JM-CH-

J400-Q15.
0 | 1 | 43
68 | Печь
JM-CH-J400-

Q15.0 | 14
40 | | | | 0.1109 | | 0 | 0 | | | | | | | 04
10
03
01 | углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (| 0.00943

0.01069 | 85.032

96.393 | 0.149

0.168 | 20
26
20
26 |
| 0
0
1 | | Печь
HJ-200-H/

10-Q | 1 | 43
92 | Печь
HJ-200-H/10-

Q | 14
41 | | | | 0.0457 | | 0 | 0 | | | | | | | 03
04
03
37 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00173
7 | 15.663 | 0.0273 | 20
26 |
| 0
0
1 | | Печь
HJ-200-H/

10-Q | 1 | 43
68 | Печь
HJ-200-H/10-

Q | 14
42 | | | | 0.0457 | | 0 | 0 | | | | | | | 03
04
03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (| 0.00943

0.00388 | 85.032

84.902 | 0.1482 | 20
26 |
| 0
0
1 | | Печь
HJ-200-H/

10-Q | 1 | 43
68 | Печь
HJ-200-H/10-

Q | 14
42 | | | | 0.0457 | | 0 | 0 | | | | | | | 04
10
03
01 | углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (| 0.00388

0.00388 | 84.902

84.902 | 0.0614 | 20
26 |
| 0
0
1 | | Печь
HJ-200-H/

10-Q | 1 | 43
68 | Печь
HJ-200-H/10-

Q | 14
42 | | | | 0.0457 | | 0 | 0 | | | | | | | 03
04
03
37 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00029
43 | 6.440 | 0.00465 | 20
26 |
| 0
0
1 | | Печь
HJ-200-H/

10-Q | 1 | 43
68 | Печь
HJ-200-H/10-

Q | 14
42 | | | | 0.0457 | | 0 | 0 | | | | | | | 03
04
03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (| 0.00388

0.00388 | 84.902

84.902 | 0.0611 | 20
26 |
| 1
6
9 | | Устьевой

нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | 1 | 86
64 | Устьевой

нагреватель
ППТМ-
0,2Г | 14
45 | | | | 0.02033 | | 0 | 0 | | | | | | | 04
10
03
01 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00388

0.00221
4 | 84.902

108.903 | 0.0611

0.069 | 20
26 |
| 1
6
9 | | Устьевой

нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | 1 | 86
64 | Устьевой

нагреватель
ППТМ-
0,2Г | 14
45 | | | | 0.02033 | | 0 | 0 | | | | | | | 03
04
03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*)

Азота (IV)
диоксид (| 0.00388

0.00388 | 84.902

85.096 | 0.0611

0.054 | 20
26 |
| 1
6
9 | | Устьевой

нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | 1 | 86
64 | Устьевой

нагреватель
ППТМ-
0,2Г | 14
45 | | | | 0.02033 | | 0 | 0 | | | | | | | 04 | Метан (727*) | 0.00173 | 85.096 | 0.054 | 20 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|------|-------------------------------------|------|--|--|--|-------|--|---|---|--|--|--|--|--|--|------|---|----------|--------|---------|------|
| 038 | Печь
подогрева

ПП-0,63 №4 | 1 | 4368 | Печь
подогрева

ПП-0,63 №4 | 1446 | | | | 0.091 | | 0 | 0 | | | | | | | 10 | | | | | 26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.00718 | 78.901 | 0.113 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4) | | | | |
| 180 | Газопоршневая

установка
(ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая | 1447 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.001167 | 12.824 | 0.01837 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.00773 | 84.945 | 0.1216 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая

установка
(ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая | 1448 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.00773 | 84.945 | 0.1216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4) | | | | |
| 180 | Газопоршневая

установка
(ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая | 1448 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая

установка
(ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая | 1448 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4) | | | | |
| 180 | Газопоршневая

установка
(ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая | 1449 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая

установка
(ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая | 1450 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4) | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|---|----------|--------|------|
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 2232 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1451 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 2232 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1452 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 2232 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1453 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 2232 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1454 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 2232 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1454 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----------|---|----------|--|----------|------|
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1248 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1455 | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.011726 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая | 1 | 1248 | Газопоршневая | 1456 | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1248 | установка (ГПУ) | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.011726 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1248 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1457 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.011726 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 2026 |
| 180 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1248 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1458 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.011726 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 2026 |
| 18 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1224 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1459 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.011726 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|---------------------|---|--------------------|--------------------|----------|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|--|----------|---|--------------|--|----------|----------|
| 0 | | установка
(ГПУ) | | установка
(ГПУ) | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.011726 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 20
26 |
| 1
8
0 | | Газопоршн
евая | 1 | 12
24 | Газопоршнева
я | 14
60 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 20
26 |
| | | установка
(ГПУ) | | | установка
(ГПУ) | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.011726 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 20
26 |
| 1
8
0 | | Газопоршн
евая | 1 | 12
24 | Газопоршнева
я | 14
61 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 20
26 |
| | | установка
(ГПУ) | | | установка
(ГПУ) | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.011726 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 20
26 |
| 1
8
0 | | Газопоршн
евая | 1 | 12
24 | Газопоршнева
я | 14
62 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.02224 | | 0.07216 | 20
26 |
| | | установка
(ГПУ) | | | установка
(ГПУ) | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.011726 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0757 | | 0.2466 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0542 | 20
26 |
| 1
7
9 | | Газопоршн
евая | 1 | 84
72 | Газопоршнева
я | 14
63 | | | 0 | 0 | | | | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 20
26 |
| | | установка
(ГПУ) | | | установка
(ГПУ) | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.0702 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|----------|--|--------|------|
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1464 | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1465 | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1466 | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1467 | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1467 | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1467 | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1467 | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1467 | | | | | | | | | | | | | | 04 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 20 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|------|---|----------|--|--------|------|
| 179 | | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1468 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 10 | | | | 26 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| 179 | | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1469 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 0410 | | | | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| 179 | | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1470 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 0410 | | | | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| 179 | | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1471 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 0410 | углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.01663 | | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | | 1.474 | 2026 |
| 179 | | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1472 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 0410 | | | | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.432 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|---|----------|--------|------|
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1473 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1474 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1475 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1476 | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0702 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 1.474 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.324 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.432 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------|---|------------------------------|--|-------------------------|----------------------|
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1477 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04100301 | Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (| 0.01663
0.02224 | | 0.324
0.432 | 2026
2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03040337 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614
0.0757 | | 0.0702
1.474 | 2026
2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1478 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04100301 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (| 0.01663
0.02224 | | 0.324
0.432 | 2026
2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03040337 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614
0.0757 | | 0.0702
1.474 | 2026
2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1479 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04100301 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (| 0.0757
0.01663
0.02224 | | 1.474
0.324
0.432 | 2026
2026
2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03040337 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614
0.0757 | | 0.0702
1.474 | 2026
2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1480 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04100301 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (| 0.0757
0.01663
0.02224 | | 1.474
0.324
0.432 | 2026
2026
2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03040337 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.003614
0.0757 | | 0.0702
1.474 | 2026
2026 |
| 17 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 8472 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1481 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04100301 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (| 0.0757
0.01663
0.02224 | | 1.474
0.324
0.432 | 2026
2026
2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---------------|------------------------|---|--------------------|--------------------|----------|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------------------|---|--------------------|--|------------------|----------------------|
| 9 | | установка
(
ГПУ) | | установка
(ГПУ) | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.0702 | 20
26 |
| 1
7
9 | Газопоршневая | установка
(
ГПУ) | 1 | 84
72 | Газопоршневая | 14
82 | | | | 0 | 0 | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.0757 | | 1.474 | 20
26 |
| 1
7
9 | Газопоршневая | установка
(
ГПУ) | 1 | 14
88 | Газопоршневая | 14
83 | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
10
03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.01663
0.02224 | | 0.324
0.432 | 20
26
20
26 |
| 1
7
9 | Газопоршневая | установка
(
ГПУ) | 1 | 14
88 | Газопоршневая | 14
84 | | | | 0 | 0 | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.0702 | 20
26 |
| 1
7
9 | Газопоршневая | установка
(
ГПУ) | 1 | 14
88 | Газопоршневая | 14
85 | | | | 0 | 0 | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.0757 | | 1.474 | 20
26 |
| 1
7
9 | Газопоршневая | установка
(
ГПУ) | 1 | 14
88 | Газопоршневая | 14
84 | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
10
03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.01663
0.02224 | | 0.324
0.1444 | 20
26
20
26 |
| 1
7
9 | Газопоршневая | установка
(
ГПУ) | 1 | 14
88 | Газопоршневая | 14
85 | | | | 0 | 0 | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.02346 | 20
26 |
| 1
7
9 | Газопоршневая | установка
(
ГПУ) | 1 | 14
88 | Газопоршневая | 14
85 | | | | 0 | 0 | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584)
Метан (727*) | 0.0757 | | 0.4933 | 20
26 |
| 1
7
9 | Газопоршневая | установка
(
ГПУ) | 1 | 14
88 | Газопоршневая | 14
85 | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
10
03
01 | Азота (IV)
диоксид (| 0.01663
0.02224 | | 0.1084
0.1444 | 20
26
20
26 |
| | | установка
(
ГПУ) | | | установка
(ГПУ) | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.00361
4 | | 0.02346 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|----------|--|---------|------|
| 1
7
9 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1486 | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.4933 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.1084 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.1444 | 2026 |
| 1
7
9 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1487 | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.02346 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.4933 | 2026 |
| 1
7
9 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1488 | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.1084 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.0486 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| 1
7
9 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1488 | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0079 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.1662 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0365 | 2026 |
| 1
7
9 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1488 | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.0486 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0079 | 2026 |
| 1
7
9 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1489 | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.1662 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0365 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | | 0.0486 | 2026 |
| 1
7
9 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1489 | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | | 0.0079 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.1662 | 2026 |
| 1
7
9 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1489 | | | | | | | | | | | | | | 04 | Метан (727*) | 0.01663 | | 0.0365 | 20 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|----------|---|----------------|--|--------------|----------|
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1488 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1490 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 100301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | | 0.0486 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | | 0.0079 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.1662 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1491 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04100301 | Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.016630.02224 | | 0.03650.0486 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0036140.0757 | | 0.00790.1662 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.1662 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1492 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04100301 | Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.016630.02224 | | 0.03650.0486 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0036140.0757 | | 0.00790.1662 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.1662 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1493 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04100301 | Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.016630.02224 | | 0.03650.0486 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0036140.0757 | | 0.00790.1662 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.1662 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1494 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04100301 | Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.016630.02224 | | 0.03650.0486 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0036140.0757 | | 0.00790.1662 | 20262026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | | 0.1662 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------------------|---|------|-------------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|---|----------|----------|------|
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1495 | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.0079 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 0.1662 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.0365 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.04704 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1496 | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.007644 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 0.1608 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.03535 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.04704 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1497 | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.007644 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 0.1608 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.03535 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.04704 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1498 | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.007644 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.0757 | 0.1608 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.03535 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.04704 | 2026 |
| 179 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1 | 1440 | Газопоршневая установка (ГПУ) | 1499 | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.003614 | 0.007644 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, | 0.0757 | 0.1608 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | | 0.01663 | 0.03535 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.02224 | 0.04704 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---------------------|---|------|---------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----------|--|----------|--|---------|------|
| 039 | РВС-3000м3 | 1 | 8760 | РВС-3000м3 | 1500 | | | | | | | | | | | | | | 04100415 | Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.01663 | | 0.03535 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Смесь углеводородов | 3.102 | | 6.401 | 2026 |
| 039 | РВС-3000м3 | 1 | 8760 | РВС-3000м3 | 1501 | | | | | | | | | | | | | | 0415 | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 3.102 | | 6.401 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | | | |
| 188 | УПА-60А 60/80 | 1 | 4380 | УПА-60А 60/80 | 3001 | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.0583 | | 0.9 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.0758 | | 1.17 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, | 0.00972 | | 0.15 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Углерод черный) (583) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.01944 | | 0.3 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0486 | | 0.75 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (| 0.002333 | | 0.036 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Акролеин, Акрилальдегид) (474) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (| 0.002333 | | 0.036 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Метаналь) (609) | | | | |
| 188 | АПРС-40 (Урал-4320) | 1 | 4380 | АПРС-40 (Урал-4320) | 3002 | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.02333 | | 0.36 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.0475 | | 0.75 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.0618 | | 0.975 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---------|---|------|---------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|---|---------|--|-------|------|
| 188 | АСЦ-320 | 1 | 2184 | АСЦ-320 | 3003 | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00792 | | 0.125 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01583 | | 0.25 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0396 | | 0.625 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.0019 | | 0.03 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.0019 | | 0.03 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10) | 0.019 | | 0.3 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0763 | | 0.6 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0991 | | 0.78 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0127 | | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0254 | | 0.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0635 | | 0.5 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00305 | | 0.024 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|----------------|--------|------|---------|------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|------|--|----------|--|---------|------|
| 188 | АСЦ-320 | 1 | 2184 | АСЦ-320 | 3004 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в | 0.0305 | | 0.24 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.0763 | | 0.6 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.0991 | | 0.78 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0127 | | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Сера диоксид (| 0.0254 | | 0.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0635 | | 0.5 | 2026 |
| 188 | ППУА | 1 | 2184 | ППУА | 3005 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (| 0.00305 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Метаналь) (609) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в | 0.0305 | | 0.24 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00427 | | 0.0336 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000694 | | 0.00546 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | | 0.015 | 2026 |
| 0330 | Сера диоксид (| 0.0449 | | 0.353 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|------|---|------|------|------|--|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|------|---|----------|--|---------|------|
| 188 | ППУА | 1 | 2184 | ППУА | 3006 | | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 0337 | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | | 0.834 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | | 0.0336 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | | 0.00546 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | | 0.015 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | | 0.353 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | | 0.834 | 2026 |
| 188 | ППУА | 1 | 2184 | ППУА | 3007 | | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | | 0.0336 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | | 0.00546 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | | 0.015 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | | 0.353 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | | 0.834 | 2026 |
| 188 | ППУА | 1 | 2184 | ППУА | 3008 | | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | | 0.0336 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | | 0.00546 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|------|---|------|------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|----------|--|---------|------|
| 188 | ППУА | 1 | 2184 | ППУА | 3009 | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | | 0.015 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | | 0.353 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | | 0.834 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | | 0.0336 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | | 0.00546 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | | 0.015 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | | 0.353 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | | 0.834 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.038 | | 0.6 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0494 | | 0.78 | 2026 |
| 188 | АДПМ | 1 | 4380 | АДПМ | 3010 | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00633 | | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01267 | | 0.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | | 0.5 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.00152 | | 0.024 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|------|---|------|------|------|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|------|---|---------|-------|------|
| 188 | АДПМ | 1 | 4380 | АДПМ | 3011 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 1325 | Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (| 0.00152 | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в | 0.0152 | 0.24 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (| 0.038 | 0.6 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.0494 | 0.78 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, | 0.00633 | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Углерод черный) (583) Сера диоксид (| 0.01267 | 0.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | 0.5 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (| 0.00152 | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (| 0.00152 | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в | 0.0152 | 0.24 | 2026 |
| 188 | АДПМ | 1 | 4380 | АДПМ | 3012 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0301 | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (| 0.038 | 0.6 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (| 0.0494 | 0.78 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------|---|----------|----------|----------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----------|--|---------|--|-------|----------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
28 | Углерод (Сажа,
Углерод черный)
(583) | 0.00633 | | 0.1 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
30 | Сера диоксид (
Ангидрид
сернистый,
Сернистый газ,
Сера (
IV) оксид) (516) | 0.01267 | | 0.2 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.03167 | | 0.5 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13
01 | Проп-2-ен-1-аль
(
Акролеин,
Акрилальдегид)
(474) | 0.00152 | | 0.024 | 20
26 |
| 1
8
8 | АРОК AZN | 1 | 43
80 | АРОК AZN | 30
13 | | | | | | | | | | | | | | 13
25 | Формальдегид (
Метаналь) (609) | 0.00152 | | 0.024 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27
54 | Алканы C12-19 /в
пересчете на C/ (
Углеводороды
предельные
C12-C19 (в
пересчете на C) ;
Растворитель
РПК-
265П) (10) | 0.0152 | | 0.24 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
01 | Азота (IV)
диоксид (
Азота диоксид)
(4) | 0.038 | | 0.6 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азот (II) оксид (
Азота оксид) (6) | 0.0494 | | 0.78 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
28 | Углерод (Сажа,
Углерод черный)
(583) | 0.00633 | | 0.1 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
30 | Сера диоксид (
Ангидрид
сернистый,
Сернистый газ,
Сера (
IV) оксид) (516) | 0.01267 | | 0.2 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.03167 | | 0.5 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13
01 | Проп-2-ен-1-аль
(
Акролеин,
Акрилальдегид)
(474) | 0.00152 | | 0.024 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13
25 | Формальдегид (
Метаналь) (609) | 0.00152 | | 0.024 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--------------------|---|------|--------------------|------|--|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|------|--|---------|--|-------|------|
| 188 | АРОК AZN | 1 | 4380 | АРОК AZN | 3014 | | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в | 0.0152 | | 0.24 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.038 | | 0.6 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.0494 | | 0.78 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00633 | | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.01267 | | 0.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | | 0.5 | 2026 |
| 188 | АР 32/40 Урал-4320 | 1 | 2184 | АР 32/40 Урал-4320 | 3015 | | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00152 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (| 0.00152 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Метаналь) (609) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в | 0.0152 | | 0.24 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.0763 | | 0.6 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.0991 | | 0.78 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0127 | | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.0254 | | 0.2 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--------|---|------|--------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|----------|--|-------|------|
| 188 | ЦА-320 | 1 | 1560 | ЦА-320 | 3016 | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0635 | | 0.5 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00305 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0305 | | 0.24 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0801 | | 0.45 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.1041 | | 0.585 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.01335 | | 0.075 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0267 | | 0.15 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0667 | | 0.375 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.003203 | | 0.018 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.003203 | | 0.018 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в | 0.03203 | | 0.18 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|----------------|---|------|----------------------|------|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|------|---|---------|--|-------|------|
| 188 | | Shanxi | 1 | 2184 | Shanxi
ZYT5200TCY | 3017 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0301 | пересчете на C) ;
Растворитель
РПК-
265П) (10)
Азота (IV)
диоксид (| 0.0763 | | 0.6 | 2026 |
| | | ZYT5200TCY | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид)
(4)
Азот (II) оксид (| 0.0991 | | 0.78 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа,
Углерод черный)
(583) | 0.0127 | | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.0254 | | 0.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Ангидрид
сернистый,
Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0635 | | 0.5 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль
(
Акролеин,
Акрилальдегид)
(474) | 0.00305 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (| 0.00305 | | 0.024 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в | 0.0305 | | 0.24 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на C/ (
Углеводороды
предельные
C12-C19 (в
пересчете на C) ;
Растворитель
РПК-
265П) (10) | | | | |
| | | ZYT
TXY-250 | 1 | 2184 | ZYT TXY-250 | 3018 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (| 0.0381 | | 0.3 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид)
(4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.0495 | | 0.39 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа,
Углерод черный)
(583) | 0.00635 | | 0.05 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.0127 | | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ангидрид
сернистый,
Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03 | Углерод оксид | 0.03174 | | 0.25 | 20 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|----------------------------------|---|-----|----------------------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|----------|--------|------|
| 188 | GEABOX for

SLUPRY
PUMP | 1 | 480 | GEABOX for
SLUPRY

PUMP | 3019 | | | | | | | | | | | | | | 37 | (Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | | | 26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль
(
Акролеин,
Акрилальдегид)
(474) | 0.001523 | 0.012 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (
Метаналь) (609) | 0.001523 | 0.012 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в

пересчете на C/ (
Углеводороды
предельные
C12-C19 (в
пересчете на C) ;
Растворитель
РПК-
265П) (10) | 0.01523 | 0.12 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (

Азота диоксид)
(4) | 0.0521 | 0.09 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (

Азота оксид) (6) | 0.0677 | 0.117 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа,

Углерод черный)
(583) | 0.00868 | 0.015 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (

Ангидрид
сернистый,
Сернистый газ,
Сера (
IV) оксид) (516) | 0.01736 | 0.03 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид
(Окись
углерода,
Угарный
газ) (584) | 0.0434 | 0.075 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль
(
Акролеин,
Акрилальдегид)
(474) | 0.002083 | 0.0036 | 2026 |
| 18 | GEABOX for | 1 | 480 | GEABOX for
SLUPRY | 3020 | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (
Метаналь) (609) | 0.002083 | 0.0036 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в

пересчете на C/ (
Углеводороды
предельные
C12-C19 (в
пересчете на C) ;
Растворитель
РПК-
265П) (10) | 0.02083 | 0.036 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV)
диоксид (

Азота диоксид)
(4) | 0.0521 | 0.09 | 2026 |

[illegible]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|---------|---|----------|---------|----------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------|---|---------|--|-------|----------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13
25 | Акролеин,
Акрилальдегид)
(474)
Формальдегид (| 0.00651 | | 0.072 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27
54 | Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в | 0.0651 | | 0.72 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) ; | | | | |
| 1
8
8 | | XJ250 | 1 | 30
72 | XJ250 | 30
22 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 03
01 | Растворитель РПК-265П) (10)
Азота (IV) диоксид (| 0.1628 | | 1.8 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.2116 | | 2.34 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
28 | Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, | 0.0271 | | 0.3 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
30 | Углерод черный) (583)
Сера диоксид (| 0.0543 | | 0.6 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.1356 | | 1.5 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13
01 | Проп-2-ен-1-аль (| 0.00651 | | 0.072 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13
25 | Акролеин, Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (| 0.00651 | | 0.072 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27
54 | Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в | 0.0651 | | 0.72 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) ;
Растворитель РПК-265П) (10)
Азота (IV) диоксид (| | | | |
| 1
8
8 | | УПА-60А | 1 | 30
72 | УПА-60А | 30
23 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 03
01 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.1356 | | 1.5 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота оксид) (6)
Азот (II) оксид (| 0.1763 | | 1.95 | 20
26 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------------|---|------|------------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|---------|--|-------|------|
| 188 | DK 100 GFC (ДЭС) | 1 | 3072 | DK 100 GFC (ДЭС) | 3024 | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0226 | | 0.25 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0452 | | 0.5 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.113 | | 1.25 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00542 | | 0.06 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00542 | | 0.06 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК- 265П) (10) | 0.0542 | | 0.6 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.1085 | | 1.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.141 | | 1.56 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0181 | | 0.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0362 | | 0.4 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0904 | | 1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00434 | | 0.048 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00434 | | 0.048 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|--|---|---------|------------------|------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|---|---|---------|------|-------|
| 188 | DK 100 GFC (ДЭС) | 1 | 3072 | DK 100 GFC (ДЭС) | 3025 | | | | | | | | | | | | | 2754 | Алканы C12-19 /в | 0.0434 | | 0.48 | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота (IV) диоксид (| 0.1085 | | 1.2 | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.141 | | 1.56 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0181 | | 0.2 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.0362 | | 0.4 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0904 | | 1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00434 | | 0.048 |
| 1325 | Формальдегид (| 0.00434 | | 0.048 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2754 | Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в | 0.0434 | | 0.48 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0301 | пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Азота (IV) диоксид (| 0.0543 | | 0.6 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Азота диоксид) (4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.0705 | | 0.78 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 0328 | Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00904 | | 0.1 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 0330 | Сера диоксид (| 0.0181 | | 0.2 | 2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------------|---|------|-------------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|----------------------|---|---------|------|------|------|
| 188 | AD-48 (ДЭС) | 1 | 3072 | AD-48 (ДЭС) | 3026 | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.0543 | | 0.6 | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азота диоксид) (4) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азот (II) оксид (| 0.0705 | | 0.78 | 2026 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00904 | | 0.1 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (| 0.0181 | | 0.2 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|------------------------------|---|----------|------------------------------|----------|---|---------|---------------|---------|-----|------|-----------|--|--|--|--|--|--|----------|--|--------------|---------|---------|----------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Ангидрид
сернистый,
Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода,
Угарный газ) (584) | 0.0452 | | 0.5 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13
01 | Проп-2-ен-1-аль (| 0.00217 | | 0.024 | 20
26 |
| 1
9
4 | | Устьевой | 1 | 86
64 | Устьевой | 30
27 | 6 | 0.
1 | 3.
43 | 0.02033 | 250 | 7478 | 2628
8 | | | | | | | 13
25 | Акролеин,
Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (| 0.00217 | | 0.024 | 20
26 |
| | | нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-
0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | 27
54 | Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в | 0.0217 | | 0.24 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
01 | пересчете на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-
265П) (10)
Азота (IV) диоксид (| 0.00221
4 | 208.631 | 0.069 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.00036 | 33.924 | 0.01122 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода,
Угарный газ) (584) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |
| 1
9
5 | | Устьевой | 1 | 86
64 | Устьевой | 30
28 | 6 | 0.
1 | 3.
43 | 0.02033 | 250 | 7478 | 2628
8 | | | | | | | 03
01 | Азота (IV) диоксид (| 0.00221
4 | 208.631 | 0.069 | 20
26 |
| | | нагревате
ль
ППТМ-0,2Г | | | нагреватель
ППТМ-
0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.00036 | 33.924 | 0.01122 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
37 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода,
Угарный газ) (584) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
10 | Метан (727*) | 0.00173 | 163.023 | 0.054 | 20
26 |
| 0
3
7 | | Печь
подогрева | 1 | 43
92 | Печь
подогрева | 30
29 | 6 | 0.
1 | 15
.2
9 | 0.0576 | 250 | 7502 | 2054
5 | | | | | | | 03
01 | Азота (IV) диоксид (| 0.00335 | 111.420 | 0.053 | 20
26 |
| | | ПП-0,63 | | | ПП-0,63 | | | | | | | | | | | | | | | 03
04 | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.00054
5 | 18.126 | 0.0086 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---------------------------|---|------|---------------------------|------|---|-----|-------|--------|-----|------|-------|---|--|--|--|--|--|--------------|--|----------|---------|---------|------|
| 037 | Печь подогрева
ПП-0,63 | 1 | 4368 | Печь подогрева
ПП-0,63 | 3030 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | 7502 | 20545 | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.00735 | 244.458 | 0.1162 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04100301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00335 | 111.420 | 0.0527 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.000545 | 18.126 | 0.00857 | 2026 |
| 037 | Резервуар 500 м3 | 1 | 8760 | | 3031 | | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 033704100415 | Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Смесь углеводородов | 0.00735 | 244.458 | 0.1155 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 2.2007 | | 20.32 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 2.207 | | 20.32 | 2026 |
| 037 | Резервуар 500 м3 | 1 | 8760 | | 3032 | | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 0415 | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | | | | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (| | | | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0333 | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов | | | | 2026 |
| 037 | Дренажная емкость 10 м3 | 1 | 8760 | Дренажная емкость 10 м3 | 3033 | | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 041504160602 | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64) | | | | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | | | | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота (IV) диоксид (| 0.00718 | 78.901 | 0.0931 | 2026 |
| 043 | Печь подогрева
ПП-0,63 | 1 | 3600 | Печь подогрева
ПП-0,63 | 3034 | | | | 0.091 | | | 0 | 0 | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| | | | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (| 0.001167 | 12.824 | 0.01513 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота оксид) (6) | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-----------------------|---|------|-----------------------|------|--------|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|---|----------|---------|-------------|------|
| 196 | Устьевой | 1 | 8664 | | 3035 | 0.0214 | 0 | 0 | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.00773 | 84.945 | 0.1002 | 2026 |
| | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.00773 | 84.945 | 0.1002 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.0765 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.01243 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.001822 | 85.140 | 0.0568 | 2026 |
| 197 | Устьевой | 1 | 3600 | Устьевой | 3036 | 0.0214 | 0 | 0 | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.03176 | 2026 |
| | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.00516 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.001822 | 85.140 | 0.0236 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.001822 | 85.140 | 0.0236 | 2026 |
| 198 | Устьевой | 1 | 3600 | Устьевой | 3037 | 0.0214 | 0 | 0 | | | | | | | | | | 0301 | Азота (IV) диоксид (| 0.00245 | 114.486 | 0.03176 | 2026 |
| | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | нагреватель ППТМ-0,2Г | | | | | | | | | | | | | | | Азота диоксид) (4) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (| 0.000398 | 18.598 | 0.00516 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) | 0.001822 | 85.140 | 0.0236 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Азота (IV) диоксид (| 0.001822 | 85.140 | 0.0236 | 2026 |
| 002 | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6001 | | 0 | 0 | | | | | | | | | | 0404 | Смесь углеводородов | 0.03085 | | 0.973057296 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | | | |
| 003 | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6002 | | 0 | 0 | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185984 | 2026 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | | | |
| 00 | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6003 | | 0 | 0 | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов | 0.04076 | | 1.285572048 | 2026 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|---------|---|------|---------|------|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|------|--|---------|--|-------------|------|
| 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 005 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6004 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185984 | 2026 |
| 006 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6005 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03828 | | 1.20744336 | 2026 |
| 189 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6006 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185984 | 2026 |
| 008 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6007 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185984 | 2026 |
| 009 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6008 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03828 | | 1.20744336 | 2026 |
| 010 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6009 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.04324 | | 1.363700736 | 2026 |
| 011 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6010 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.05563 | | 1.754344176 | 2026 |
| 012 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6011 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.05067 | | 1.5980868 | 2026 |
| 013 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6014 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03581 | | 1.12931467 | 2026 |
| 014 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6015 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185984 | 2026 |
| 01 | | Техблок | 1 | 8760 | Техблок | 6016 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 0415 | предельных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03581 | | 1.12931467 | 2026 |

[illegible]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|-------------------|---|----------|-------------------|----------|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------|--|--------------|--|-----------------|----------|
| 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0
2
0 | | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 60
38 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | пределных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03536 | | 1.115109
456 | 20
26 |
| 0
2
1 | | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 60
39 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | пределных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.04076 | | 1.285572
048 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | пределных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | | | | |
| 0
0
1 | | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 60
42 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | пределных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.17725 | | 5.589752
496 | 20
26 |
| 0
3
5 | | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 60
47 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | пределных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03085 | | 0.973057
296 | 20
26 |
| 0
3
6 | | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 60
48 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | пределных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185
984 | 20
26 |
| 1
8
6 | | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 60
49 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | пределных
C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03085 | | 0.973057
296 | 20
26 |
| 0
4
1 | | сварочный
пост | 1 | 16
0 | сварочный
пост | 62
28 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 01
23 | пределных
C1-C5 (1502*)
Железо (II, III) | 0.01375 | | 0.0396 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01
43 | оксиды
(диЖелезо
триоксид,
Железа
оксид) /в
пересчете
на железо/ (274)
Марганец и его | 0.00152
8 | | 0.0044 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 03
42 | соединения /в
пересчете на
марганца
(IV) оксид/
(327)
Фтористые | 0.00055
6 | | 0.0016 | 20
26 |
| 0
4 | | АЗС | 1 | 87
60 | АЗС | 62
29 | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 03
33 | газообразные
соединения /в
пересчете на
фтор/ (617)
Сероводород (| 0.00003
5 | | 0.000102 | 20
26 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---------|---|----------|---------|----------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|--|----------|--|---------|--|-----------------|----------|
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
15 | Дигидросульфид)
(518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.663 | | 0.146 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 04
16 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.245 | | 0.0539 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 05
01 | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) | 0.0245 | | 0.00539 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
02 | Бензол (64) | 0.02254 | | 0.00496 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
16 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.00284 | | 0.000625 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
21 | Метилбензол (349) | 0.02127 | | 0.00468 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 06
27 | Этилбензол (675) | 0.00058 | | 0.000129 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27
54 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК- 265П) (10) | 0.01247 | | 0.0363 | 20
26 |
| 0
2
3 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 62
81 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03085 | | 0.973057
296 | 20
26 |
| 0
2
4 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 62
83 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03288 | | 1.036980
768 | 20
26 |
| 0
2
5 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 62
84 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.02545 | | 0.802594
704 | 20
26 |
| 0
2
6 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 62
85 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03536 | | 1.115109
456 | 20
26 |
| 0
2
7 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 62
86 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | | 04
15 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03783 | | 1.193238
144 | 20
26 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---------|---|----------|---------|----------|--|--|--|--|--|---|---|--|--|--|--|--|----------|--|---------|--|-----------------|----------|
| 0
2
8 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 62
89 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04
15 | С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03783 | | 1.193238
144 | 20
26 |
| 0
2
9 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 62
90 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04
15 | предельных
С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03536 | | 1.115109
456 | 20
26 |
| 0
3
0 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 62
92 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04
15 | предельных
С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.05518 | | 1.740138
96 | 20
26 |
| 0
3
1 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 63
00 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04
15 | предельных
С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03783 | | 1.193238
144 | 20
26 |
| 1
8
7 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 63
01 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04
15 | предельных
С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03085 | | 0.973057
296 | 20
26 |
| 0
2
2 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 63
02 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04
15 | предельных
С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185
984 | 20
26 |
| 1
9
0 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 63
04 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04
15 | предельных
С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185
984 | 20
26 |
| 1
9
1 | Техблок | 1 | 87
60 | Техблок | 63
05 | | | | | | 0 | 0 | | | | | | 04
15 | предельных
С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.03333 | | 1.051185
984 | 20
26 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | предельных
С1-С5 (1502*) | | | | |

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор

ТОО СП «Куатамлонмунай»

Янь Сяоцзюнь

2025 год

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "Куатамлонмунай" на 2026 год

| Наименование
производства
номер цеха,
участка | Номер
источ-
ника
загряз-
нения
атм-ры | Номер
источ-
ника
выде-
ления | Наименование
источника
выделения
загрязняющих
веществ | Наименование
выпускаемой
продукции | Время работы
источника
выделения, час | | Наименование
загрязняющего
вещества | Код вредного
вещества
(ЭНК, ПДК
или ОБУВ) и
наименование | Количество
загрязняющего
вещества,
отходящего
от источника
выделения,
т/год |
|--|---|---|---|--|---|-----------|--|--|---|
| | | | | | в
сутки | за
год | | | |
| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| (001) ЦППН | 0051 | 0051 01 | Печь HJ-2500 №1 | подогрев
нефти | 24 | 4392 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.471 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0766 |
| | 0052 | 0052 01 | Печь HJ-2500 №2 | подогрев
нефти | 24 | 4392 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.3685 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.3685 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.471 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0766 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.3685 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|------------------|----------------|----|------|--|---|--------------------------------------|
| | 0053 | 0053 01 | Печь НУ-2500 №3 | подогрев нефти | 24 | 4368 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.3685
0.468
0.076
0.3665 |
| | 0054 | 0054 01 | Печь ПП-0,63 №5 | подогрев нефти | 24 | 2928 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.3665
0.0523
0.0085
0.1001 |
| | 0056 | 0056 01 | дежурная горелка | сжигание газа | 24 | 8760 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0337 (584) | 0.1001 |
| | 0057 | 0057 01 | Печь УН-02 | подогрев нефти | 24 | 2184 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.028
0.00455
0.0299 |
| | 0058 | 0058 01 | Печь УН-02 | подогрев нефти | 24 | 2184 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0410 (727*)
0301 (4) | 0.0299
0.028 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------------|-----------------------|----|------|---|--------------|---------|
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00455 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0299 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0299 |
| | 0490 | 0490 01 | Газовый генератор Waukesha/Ariel №1 | Компрессорная станция | 24 | 2928 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.37253 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.9492 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.2825 |
| | 0644 | 0644 01 | Газовый генератор Waukesha/Ariel №2 | Компрессорная станция | 24 | 2928 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.37253 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.9492 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.2825 |
| | 1257 | 1257 01 | Печь NJ-2500 №4 | подогрев нефти | 24 | 4368 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.468 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.076 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.3665 |
| | 1260 | 1260 01 | Печь ПП-0,63 №6 | подогрев нефти | 24 | 2208 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.3665 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.03904 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00634 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.075 |
| | 1261 | 1261 02 | Печь ПП-0,63 №7 | подогрев | 24 | 2184 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.075 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота | 0301 (4) | 0.03864 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------------|-----------------------|----|------|---|--|---|
| | | | | нефти | | | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0337 (584)
0415 (1502*)
0415 (1502*)
0415 (1502*)
0415 (1502*)
0415 (1502*)
0415 (1502*)
0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0333 (518)
0415 (1502*) | 0.00628
0.0743
0.0743
0.37253
1.9492
0.2825
4.268
4.268
4.268
12.803
12.803
0.00528
6.38
2.36
0.0308
0.00968
0.01936
0.01358
16.4 |
| | 1401 | 1401 01 | Газовый генератор Waukesha/Ariel №4 | Компрессорная станция | 24 | 2904 | | | |
| | 1403 | 1403 01 | РВС №2 3000 м3 (для нефти) | Хранение | 24 | 8760 | | | |
| | 1404 | 1404 01 | РВС №3 3000 м3 (для нефти) | Хранение | 24 | 8760 | | | |
| | 1406 | 1406 01 | РВС №4 3000 м3 (для нефти) | Хранение | 24 | 8760 | | | |
| | 1407 | 1407 01 | РВС №5 5000 м3 (для нефти) | Хранение | 24 | 8760 | | | |
| | 1408 | 1408 01 | РВС №6 5000 м3 (для нефти) | Хранение | 24 | 8760 | | | |
| | 1409 | 1409 01 | РВС 400 м3 пластовая вода | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |
| | 1410 | 1410 01 | РВС 1000 м3 пластовая вода | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|--|-------------------|----|------|--|--|---|
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*) | 0416 (1503*)

0602 (64)
0616 (203)

0621 (349)
0415 (1502*)

0333 (518)

0415 (1502*)

0416 (1503*)

0602 (64)
0616 (203)

0621 (349)
0333 (518)

0415 (1502*)

0416 (1503*)

0602 (64)
0616 (203)

0621 (349)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)

0410 (727*) | 6.06

0.0792
0.0249

0.0498
36.639

0.01008

12.17

4.5

0.0588
0.01848

0.03696
0.000000714

0.000862

0.000319

0.000004165
0.00000131

0.00000262
0.169
0.02747
0.149

0.149 |
| | 1411 | 1411 01 | Сливо-наливная
эстакада | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |
| | 1412 | 1412 01 | 100 м3
дренажная
емкость (для
приема нефти) | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |
| | 1413 | 1413 01 | 12 м3 дренажная
емкость (для
нефти) | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |
| | 1439 | 1439 01 | Печь JM-CN-
J400-Q15.0 | подогрев
нефти | 24 | 4392 | | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------|------|---------|------------------------|----------------|----|------|---|--------------|--------------|
| (002) ЗУ-1 | 1440 | 1440 01 | Печь JM-CH-J400-Q15.0 | подогрев нефти | 24 | 4368 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.168 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0273 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1482 |
| | 1441 | 1441 01 | Печь HJ-200-H/10-Q | подогрев нефти | 24 | 4392 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1482 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.02864 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00465 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0614 |
| | 1442 | 1442 01 | Печь HJ-200-H/10-Q | подогрев нефти | 24 | 4368 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0614 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0285 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00463 |
| | 6042 | 6042 01 | Техблок | ЭРА и ФС | 24 | 8760 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0611 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0611 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 5.589752496 |
| | 0900 | 0900 01 | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | 6001 | 6001 01 | Техблок | ЭРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.973057296 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------|------|---------|------------------------------------|-------------------|----|------|---------------------------|--------------|--------------|
| (003) ЗУ-2 | 0003 | 0003 01 | Устьевой
нагреватель
Napover | подогрев
нефти | 24 | 4392 | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота | 0301 (4) | 0.0548 |
| | | | | | | | диоксид) (4) | | |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота | 0304 (6) | 0.0089 |
| | 0901 | 0901 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | оксид) (6) | 0337 (584) | 0.1467 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись | | |
| | | | | | | | углерода, Угарный газ) (| | |
| | | | | | | | 584) | | |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1467 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| (004) ЗУ-3 | 6002 | 6002 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | м-, п- изомеров) (203) | | |
| | 0231 | 0231 01 | Устьевой
нагреватель
Napover | подогрев
нефти | 24 | 4392 | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.051185984 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота | 0301 (4) | 0.0548 |
| | | | | | | | диоксид) (4) | | |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота | 0304 (6) | 0.0089 |
| | 0902 | 0902 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | оксид) (6) | 0337 (584) | 0.1467 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись | | |
| | | | | | | | углерода, Угарный газ) (| | |
| | | | | | | | 584) | | |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1467 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, | 0616 (203) | 0.000000328 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------|------|---------|------------------------|--------------|----|------|---------------------------|--------------|--------------|
| (005) ЗУ-4 | 6003 | 6003 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.285572048 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| (006) ЗУ-5 | 6004 | 6004 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Вензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.051185984 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| (008) ЗУ-7 | 6005 | 6005 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Вензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.20744336 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| (008) ЗУ-7 | 0906 | 0906 01 | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Вензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.20744336 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------|------|---------|--------------------------------------|-------------------|----|------|---|---|---|
| (009) ЗУ-8 | 1117 | 1117 01 | Устьевой
нагреватель ПП-
0,63А | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Метилбензол (349)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0621 (349)
0301 (4) | 0.000000656
0.1158 |
| | 6007 | 6007 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.241
1.051185984 |
| | 0709 | 0709 01 | Устьевой
нагреватель ПП-
0,63А | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.1158
0.0188
0.241 |
| | 0907 | 0907 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0410 (727*)
0333 (518) | 0.241
0.0000001788 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203) | 0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328 |
| | 6008 | 6008 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0621 (349)
0415 (1502*) | 0.000000656
1.20744336 |
| | 0908 | 0908 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0415 (1502*)
0416 (1503*) | 0.000216
0.0000799 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0415 (1502*)
0416 (1503*) | 0.000216
0.0000799 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0415 (1502*)
0416 (1503*) | 0.000216
0.0000799 |
| (010) ЗУ-9 | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0415 (1502*)
0416 (1503*) | 0.000216
0.0000799 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0415 (1502*)
0416 (1503*) | 0.000216
0.0000799 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|------------------------|--------------|----|------|---|--------------|--------------|
| (011) ЗУ-10 | 6009 | 6009 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.363700736 |
| | | | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.754344176 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| (012) ЗУ-11 | 6010 | 6010 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.754344176 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| (013) ЗУ-14 | 6011 | 6011 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.5980868 |
| | | | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.5980868 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|--------------------------------|----------------|----|------|---|--------------|--------------|
| (014) ЗУ-15 | 6014 | 6014 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.12931467 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| (015) ЗУ-16 | 0912 | 0912 01 | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| (016) ЗУ-17 | 0913 | 0913 01 | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.051185984 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| (016) ЗУ-17 | 0060 | 0060 01 | Устьевой нагреватель ПП-0,63 А | подогрев нефти | 24 | 4392 | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.12931467 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0586 |
| (016) ЗУ-17 | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00953 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1223 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1223 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|---------------------------------------|-------------------|----|------|--|--------------|--------------|
| (017) ЗУ-18 | 0914 | 0914 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| (018) ЗУ-19 | 6024 | 6024 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.051185984 |
| | 0915 | 0915 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | 6025 | 6025 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.973057296 |
| | 0110 | 0110 01 | Устьевой
нагреватель ПП-
0,63 А | подогрев
нефти | 24 | 4392 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0586 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00953 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1223 |
| | 0916 | 0916 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1223 |
| | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|------------------------|--------------|----|------|---|--------------|--------------|
| (019) ЗУ-21 | 6027 | 6027 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | предельных С6-С10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.20744336 |
| | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000003132 |
| (020) ЗУ-23 | 0917 | 0917 01 | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.0003783 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0001399 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001827 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.0000005744 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000001149 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.20744336 |
| (021) ЗУ-24 | 0918 | 0918 01 | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| (021) ЗУ-24 | 6038 | 6038 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.115109456 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0586 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00953 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (| 0337 (584) | 0.1223 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|---------------------------|--------------|----|------|--|--------------|--------------|
| (022) ЗУ-25 | 0919 | 0919 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | 584) | | |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1223 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| (023) ЗУ-29 | 6039 | 6039 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.285572048 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | 0933 | 0933 01 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.051185984 |
| (023) ЗУ-29 | 0920 | 0920 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| (023) ЗУ-29 | 6281 | 6281 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.973057296 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|---------------------------|--------------|----|------|--|--------------|--------------|
| (024) ЗУ-31 | 0921 | 0921 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Сероводород (| | |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| (025) ЗУ-32 | 0922 | 0922 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | | |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | | |
| (026) ЗУ-33 | 0923 | 0923 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.036980768 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| | |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| (025) ЗУ-32 | 0922 | 0922 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| (026) ЗУ-33 | 0923 | 0923 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| (026) ЗУ-33 | 0923 | 0923 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| (026) ЗУ-33 | 0923 | 0923 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | | |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| (026) ЗУ-33 | 0923 | 0923 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Сероводород (| | |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| (026) ЗУ-33 | 0923 | 0923 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | | |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | | |
| (026) ЗУ-33 | 0923 | 0923 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.115109456 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| | |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|---------------------------|--------------|----|------|--|---|---|
| (027) ЗУ-34 | 0924 | 0924 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.193238144 |
| (028) ЗУ-37 | 6286 | 6286 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0415 (1502*)
0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.193238144 |
| (029) ЗУ-38 | 0925 | 0925 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.193238144 |
| (029) ЗУ-38 | 6289 | 6289 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0415 (1502*)
0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.115109456 |
| (029) ЗУ-38 | 0926 | 0926 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.115109456 |
| (029) ЗУ-38 | 6290 | 6290 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0415 (1502*)
0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.115109456 |
| (030) ЗУ-40 | 0927 | 0927 01 | Дренажная | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.115109456 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|------------------------|----------------|----|------|---|--------------|--------------|
| (031) ЗУ-43 | 1221 | 1221 01 | емкость 12м3 | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0586 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00953 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1223 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1223 |
| (032) ЗУ-В1 | 0928 | 0928 01 | Печь подогрева ПП-0,63 | подогрев нефти | 24 | 4392 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.74013896 |
| | | | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.193238144 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1046 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.017 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (| 0337 (584) | 0.229 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|---------------------------|-------------------|----|------|---------------------------|--------------|--------------|
| (034) ЗУ-БЗ | 0929 | 0929 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | 584) | | |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.229 |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | 6017 | 6017 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, | 0616 (203) | 0.000000328 |
| (035) ЗУ-4Б | 0931 | 0931 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.285572048 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | 1249 | 1249 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| (035) ЗУ-4Б | 6034 | 6034 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота | 0301 (4) | 0.1046 |
| | 0932 | 0932 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | диоксид) (4) | | |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота | 0304 (6) | 0.017 |
| | | | | | | | оксид) (6) | | |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись | 0337 (584) | 0.229 |
| | | | | | | | углерода, Угарный газ) (| | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|---------------------------|-------------------|----|------|--|--------------|--------------|
| (036) ЗУ-В5 | 1254 | 1254 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 8664 | предельных C1-C5 (1502*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1046 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.017 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.229 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.229 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 0.973057296 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| (036) ЗУ-В5 | 0937 | 0937 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (| 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | | |
| | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1046 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.017 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.229 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.229 |
| (036) ЗУ-В5 | 6048 | 6048 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов | 0415 (1502*) | 1.051185984 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------------------|------|---------|--|-------------------|----|------|--|-------------|---------|
| (037) ГУ
Бектас | 0072 | 0072 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1046 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.017 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.229 |
| | 0073 | 0073 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.229 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1046 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.017 |
| | 0074 | 0074 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.229 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.229 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1046 |
| | 0075 | 0075 01 | Печь подогрева
ПП-0,86 (промежуточная
на 9 км) | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.017 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.229 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.229 |
| | 0076 | 0076 01 | Печь подогрева
ПП-0,86 (резервная) | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1504 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.02444 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.275 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------|----------------|----|------|--|---|--|
| | | | | | | | углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0410 (727*)
0415 (1502*)
0415 (1502*)
0415 (1502*)
0415 (1502*)
0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*) | 0.275
3.07
3.07
3.07
3.07
0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
0.0000001428
0.0001725
0.0000638
0.000000833
0.000000262
0.000000524 |
| | 0816 | 0816 01 | Резервуар 75 м3 | хранение нефти | 24 | 8760 | | | |
| | 0817 | 0817 01 | Резервуар 75 м3 | хранение нефти | 24 | 8760 | | | |
| | 0818 | 0818 01 | Резервуар 75 м3 | хранение нефти | 24 | 8760 | | | |
| | 0819 | 0819 01 | Резервуар 75 м3 | хранение нефти | 24 | 8760 | | | |
| | 0930 | 0930 01 | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |
| | 0934 | 0934 01 | Дренажная емкость 10 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |
| | 0935 | 0935 01 | Дренажная емкость 10 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|---|-------------------|----|------|--|--|--|
| | | | | | | | Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584) | 0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.000000214
0.0002587
0.0000957
0.00000125
0.000000393
0.000000785
0.1046
0.017
0.229
0.229
0.053
0.0086
0.1162
0.1162
0.0527
0.00857
0.1155 |
| | 0936 | 0936 01 | Дренажная
емкость 20 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | | | |
| | 1252 | 1252 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 (ГУ-
Бектас ЗУ-В2) | подогрев
нефти | 24 | 8664 | | | |
| | 3029 | 3029 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 4392 | | | |
| | 3030 | 3030 02 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 4368 | | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------------------|------|---------|------------------------------|-------------------|----|------|---|---|--------------------------------------|
| (038) ГУ Южный
Коньс | 3031 | 3031 01 | Резервуар 500
м3 | Хранение | 24 | 8760 | Метан (727*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.1155
20.32 |
| | 3032 | 3032 01 | Резервуар 500
м3 | Хранение | 24 | 8760 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 20.32 |
| | 3033 | 3033 01 | Дренажная
емкость 10 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349) | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349) | |
| | 6018 | 6018 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.051185984 |
| | 6030 | 6030 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.051185984 |
| | 1334 | 1334 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 №1 | подогрев
нефти | 24 | 4392 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.1136
0.01846
0.1223 |
| | 1335 | 1335 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 №2 | подогрев
нефти | 24 | 4368 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.1223
0.113
0.01837
0.1216 |
| | 1414 | 1414 01 | РВС-2000м3 | хранение
нефти | 24 | 8760 | Метан (727*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.1216
3.841 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|----------------------|------|---------|------------------------------|-------------------|----|------|---|--------------|-----------|
| (039) ПСН
Кумколь | 1419 | 1419 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 №3 | подогрев
нефти | 24 | 4392 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1136 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01846 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1223 |
| | 1420 | 1420 01 | РВС-2000м3 | хранение
нефти | 24 | 8760 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1223 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 3.841 |
| | 1421 | 1421 01 | Дренажная
емкость 63 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (| 0333 (518) | 0.000978 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.18 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.437 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.0057 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.001793 |
| | 1446 | 1446 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 №4 | подогрев
нефти | 24 | 4368 | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.003586 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.113 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01837 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1216 |
| | 6019 | 6019 01 | Техблок | ЭРА и ФС | 24 | 8760 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 1.5980868 |
| | 0100 | 0100 01 | резервуар для
диз топлива | хранение | 24 | 6600 | Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.0041 |
| | 0767 | 0767 01 | Печь подогрева | подогрев | 24 | 8760 | Азота (IV) диоксид (Азота | 0301 (4) | 0.2944 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|--------------------------------|-------------------|----|------|--|--|--|
| | | | ПП-0,63 (Китай) | нефти | | | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.0478
0.251
0.251 |
| | 0768 | 0768 01 | Печь подогрева ПП-0,63 (Китай) | подогрев нефти | 24 | 8760 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.2944
0.0478
0.251
0.251 |
| | 1422 | 1422 01 | ДЭС 400 кВт | выработка энергии | 24 | 4380 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
Формальдегид (Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
0703 (54)
1325 (609)
2754 (10) | 0.4352
0.07072
0.01942862
0.17
0.442
0.00000068
0.00485724
0.11657138 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-----------------------------|------|---------|------------------------------|-------------------|----|------|--|--------------|--------------|
| (040) 45 км
нефтепровода | 1423 | 1423 01 | Дренажная
емкость 8 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000000515 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.0000622 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.000023 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.0000003 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.0000000944 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.0000001888 |
| | 1500 | 1500 01 | РВС-3000м3 | хранение нефти | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 6.401 |
| | 1501 | 1501 01 | РВС-3000м3 | хранение нефти | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 6.401 |
| | 6023 | 6023 01 | Техблок | ЭРА и ФС | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.561106032 |
| | 0019 | 0019 01 | Печь подогрева нефти (Китай) | подогрев нефти | 24 | 8760 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 7.2069 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0328 (583) | 1.552 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 2.835 |
| | 0020 | 0020 01 | Печь подогрева нефти (Китай) | подогрев нефти | 24 | 8760 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 2.835 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 7.2069 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0328 (583) | 1.552 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 2.835 |
| | 0024 | 0024 01 | Дизельгенератор AKSA 120кВт | выработка энергии | 8 | 2190 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 2.835 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.33536 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.054496 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод | 0328 (583) | 0.014971466 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|--------------------------------|----------------------|---|------|--|------------|-------------|
| | | | | | | | черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0330 (516) | 0.131 |
| | | | | | | | 584)
Бенз/а/пирен (3,4-
Бензпирен) (54)
Формальдегид (Метаналь) (| 0337 (584) | 0.3406 |
| | | | | | | | 609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (| 0703 (54) | 0.000000524 |
| | | | | | | | 10)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 1325 (609) | 0.003742932 |
| | | | | | | | 584)
Бенз/а/пирен (3,4-
Бензпирен) (54)
Формальдегид (Метаналь) (| 2754 (10) | 0.089828534 |
| | 0025 | 0025 01 | Дизельгенератор
AKSA 170кВт | выработка
энергии | 8 | 2190 | 609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C); | 0301 (4) | 0.33536 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0304 (6) | 0.054496 |
| | | | | | | | 584)
Бенз/а/пирен (3,4-
Бензпирен) (54)
Формальдегид (Метаналь) (| 0328 (583) | 0.014971466 |
| | | | | | | | 609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C); | 0330 (516) | 0.131 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0337 (584) | 0.3406 |
| | | | | | | | 584)
Бенз/а/пирен (3,4-
Бензпирен) (54)
Формальдегид (Метаналь) (| 0703 (54) | 0.000000524 |
| | | | | | | | 609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C); | 1325 (609) | 0.003742932 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 2754 (10) | 0.089828534 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|--------------------------------|----------------------|----|------|--|--|--|
| | 0026 | 0026 01 | Дизельгенератор
AKSA 180кВт | выработка
энергии | 8 | 2190 | Растворитель РПК-265П) (10)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
Формальдегид (Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
0703 (54)
1325 (609)
2754 (10) | 0.33536
0.054496
0.014971466
0.131
0.3406
0.000000524
0.003742932
0.089828534 |
| | 0478 | 0478 01 | Печь марки ПТ-1,6 АЖ | подогрев
нефти | 24 | 2190 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0328 (583)
0337 (584)
0410 (727*) | 6.942
1.8622
2.8038
2.8038 |
| | 1424 | 1424 01 | Дизельгенератор
AKSA 200кВт | выработка
энергии | 8 | 2190 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583) | 0.33536
0.054496
0.014971466 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | | | | |
|------------------------|---------|---------|------------------------|--------------|------|---|---|---------------------------|--------------|----|------|--|--|--|
| (041) Вахтовый поселок | 1425 | 1425 01 | Дренажная емкость 8 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | черный) (583) | | | | | | | |
| | | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0330 (516) | 0.131 | | | | | |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.3406 | | | | | |
| | | | | | | | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | 0703 (54) | 0.000000524 | | | | | |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.003742932 | | | | | |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.089828534 | | | | | |
| | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000000515 | | | | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.0000622 | | | | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.000023 | | | | | |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.0000003 | | | | | |
| 6035 | 6035 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.0000000944 | | | | | | |
| | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.0000001888 | | | | | | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.234386064 | | | | | | |
| | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.00272 | | | | | | |
| | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды | 2754 (10) | 0.00272 | | | | | | |
| | | | | | | 0237 | 0237 01 | резервуар для диз топлива | хранение | 24 | 8760 | | | |
| | | | | | | 0238 | 0238 01 | резервуар для диз топлива | хранение | 24 | 8760 | | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------------------------|------|---------|---|------------------|----|------|--|--------------|-----------|
| | 6228 | 6228 01 | сварочный пост | сварочные работы | 4 | 160 | предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10)
Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) | 0123 (274) | 0.0396 |
| | | | | | | | 0143 (327) | | 0.0044 |
| | | | | | | | 0342 (617) | | 0.0016 |
| | 6229 | 6229 01 | АЗС | заправка | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Этилбензол (675)
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0333 (518) | 0.000102 |
| | | | | | | | 0415 (1502*) | | 0.146 |
| | | | | | | | 0416 (1503*) | | 0.0539 |
| | | | | | | | 0501 (460) | | 0.00539 |
| | | | | | | | 0602 (64) | | 0.00496 |
| | | | | | | | 0616 (203) | | 0.000625 |
| | | | | | | | 0621 (349) | | 0.00468 |
| | | | | | | | 0627 (675) | | 0.0001294 |
| | | | | | | | 2754 (10) | | 0.0363 |
| | | | | | | | | | |
| (042) БКНС
Северный Коныс | 1405 | 1405 01 | РВС №1 3000 м3 (отстаивание пластовой воды) | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0333 (518) | 0.001682 |
| | | | | | | | | 0415 (1502*) | 2.03 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------|---------|-------------|--------------|--------------|------|---|---|-------------|----------|
| | 1426 | 1426 01 | PBC-1000 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 0.751 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.00981 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616(203) | 0.003084 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621(349) | 0.00617 |
| | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333(518) | 0.002694 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 3.253 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 1.203 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.0157 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616(203) | 0.00494 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621(349) | 0.00988 |
| 1427 | 1427 01 | PBC-1000 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333(518) | 0.002694 | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 3.253 | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 1.203 | |
| | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.0157 | |
| | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616(203) | 0.00494 | |
| | | | | | | Метилбензол (349) | 0621(349) | 0.00988 | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 3.253 | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 1.203 | |
| | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.0157 | |
| | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616(203) | 0.00494 | |
| 1428 | 1428 01 | PBC-700 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Метилбензол (349) | 0621(349) | 0.00988 | |
| | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333(518) | 0.001884 | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 2.275 | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 0.842 | |
| | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.011 | |
| | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616(203) | 0.003454 | |
| | | | | | | Метилбензол (349) | 0621(349) | 0.00691 | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 3.253 | |
| | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 1.203 | |
| | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.0157 | |
| 1429 | 1429 01 | PBC-200 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (| 0333(518) | 0.000808 | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---------------------------|------|---------|--|----------------|----|------|---|--------------|----------|
| (043) БКНС
Южный Коныс | 1430 | 1430 01 | РВС-200 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Дигидросульфид) (518) | 0415 (1502*) | 0.975 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.361 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.00471 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.00148 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.00296 |
| | 1431 | 1431 01 | Печь подогрева ПП-0,63 | подогрев нефти | 24 | 3600 | Сероводород (| 0333 (518) | 0.000808 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | 0415 (1502*) | 0.975 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.361 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.00471 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.00148 |
| | 1432 | 1432 01 | РВС - 300 м3 (отстаивание пластовой воды) | Хранение | 24 | 8760 | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.00296 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0481 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.00781 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (| 0337 (584) | 0.1002 |
| | | | | | | | 584) | 0410 (727*) | 0.1002 |
| | | | | | | | Метан (727*) | | |
| | | | | | | | Сероводород (| 0333 (518) | 0.00416 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | 0415 (1502*) | 5.02 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 1.857 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.02426 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.00762 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.01525 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|------------------------|--------------|----|------|---|-------------|-------------|
| | 1433 | 1433 01 | РВС - 300 м3 | Хранение | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333(518) | 0.00416 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 5.02 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 1.857 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.02426 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616(203) | 0.00762 |
| | 1434 | 1434 01 | РВС - 300 м3 | Хранение | 24 | 8760 | Метилбензол (349) | 0621(349) | 0.01525 |
| | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333(518) | 0.00416 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 5.02 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 1.857 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.02426 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616(203) | 0.00762 |
| | 1435 | 1435 01 | РВС - 300 м3 | Хранение | 24 | 8760 | Метилбензол (349) | 0621(349) | 0.01525 |
| | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333(518) | 0.00416 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 5.02 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 1.857 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.02426 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0616(203) | 0.00762 |
| | 1436 | 1436 01 | Дренажная емкость 8 м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Метилбензол (349) | 0621(349) | 0.01525 |
| | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333(518) | 0.000000515 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0415(1502*) | 0.0000622 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0416(1503*) | 0.000023 |
| | | | | | | | Бензол (64) | 0602(64) | 0.0000003 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------------------|------|---------|---------------------------------------|-------------------|----|------|--|-------------|--------------|
| (057) скв.
№230 | 1438 | 1438 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 5160 | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.0000000944 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.0000001888 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1336 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0217 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1437 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1437 |
| | 3034 | 3034 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 3600 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0931 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01513 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1002 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.1002 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| (060) скв.
№240 | 1109 | 1109 01 | Устьевого
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.086 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01398 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0523 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0523 |
| (074) скв.
№573 | 1122 | 1122 01 | Устьевого
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 6528 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01398 |
| (074) скв.
№573 | 1124 | 1124 01 | Устьевого
нагреватель | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0523 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0523 |
| (074) скв.
№573 | 1124 | 1124 01 | Устьевого
нагреватель | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01398 |

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------------------|------|---------|--------------------------------------|-------------------|----|------|--|-------------|---------|
| (075) скв.
№574 | 1123 | 1123 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| (076) скв.
№707 | 1338 | 1338 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| (077) скв.
№708 | 1339 | 1339 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| (085) скв.
№299 | 1126 | 1126 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 6528 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.086 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01398 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0523 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.086 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------------------|------|---------|--------------------------------------|-------------------|----|------|---|---|---------------------------------------|
| (086) скв.
№300 | 1127 | 1127 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0523
0.0765
0.01243
0.0568 |
| (092) скв.
№285 | 1125 | 1125 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 6528 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0568
0.086
0.01398
0.0523 |
| (103) скв.
№315 | 0097 | 0097 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0523
0.0765
0.01243
0.0568 |
| (104) скв.
№482 | 1336 | 1336 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0568
0.0765
0.01243
0.0568 |
| (105) скв.
№538 | 1311 | 1311 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6) | 0.0568
0.0765
0.01243 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------------|------|---------|--------------------------------|----------------|----|------|--|---|---|
| (122) скв. №352 | 1315 | 1315 01 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | подогрев нефти | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0337(584)

0410(727*)
0301(4)

0304(6) | 0.0568

0.0568
0.0765

0.01243 |
| (154) скв. №Б-4 | 1243 | 1243 01 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | подогрев нефти | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0337(584)

0410(727*)
0301(4)

0304(6) | 0.0568

0.069

0.01122 |
| (159) скв. №Б-17 | 0712 | 0712 01 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | подогрев нефти | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0337(584)

0410(727*)
0301(4)

0304(6) | 0.054

0.054
0.069

0.01122 |
| (167) скв. №Б-20 | 0520 | 0520 01 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | подогрев нефти | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0337(584)

0410(727*)
0301(4)

0304(6) | 0.054

0.069

0.01122 |
| (169) скв. №Б- | 1445 | 1445 01 | Устьевой | подогрев | 24 | 8664 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота | 0337(584)

0410(727*)
0301(4) | 0.054

0.054
0.069 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------------|------|---------|--------------------------------------|-------------------|----|------|---|---|------------------------------------|
| 79 | | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | нефти | | | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.01122
0.054
0.054 |
| (170) скв. №Б-89 | 0522 | 0522 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| (171) скв. №Б-29 | 0525 | 0525 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| (172) скв. №Б-23 | 1250 | 1250 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| (173) скв. №Б-50 | 1251 | 1251 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-----------------------|------|---------|--------------------------------|--------------------------|----|------|--|---|------------------------------------|
| (175) скв. №Б-78 | 1255 | 1255 01 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | подогрев нефти | 24 | 8664 | 584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.054
0.069
0.01122
0.054 |
| (179) м/р Южный Конус | 1463 | 1463 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.054
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1464 | 1464 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1465 | 1465 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1466 | 1466 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6) | 0.324
0.432
0.0702 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------|--------------------------|----|------|--|---|--|
| | | | | | | | оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337(584) | 1.474 |
| | 1467 | 1467 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410(727*)
0301(4)
0304(6)
0337(584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1468 | 1468 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410(727*)
0301(4)
0304(6)
0337(584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1469 | 1469 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410(727*)
0301(4)
0304(6)
0337(584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1470 | 1470 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0410(727*)
0301(4)
0304(6)
0337(584)
0410(727*) | 0.324
0.432
0.0702
1.474
0.324 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------|--------------------------|----|------|--|---|-----------------------------------|
| | 1471 | 1471 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.432
0.0702
1.474
0.324 |
| | 1472 | 1472 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.432
0.0702
1.474
0.324 |
| | 1473 | 1473 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.432
0.0702
1.474
0.324 |
| | 1474 | 1474 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.432
0.0702
1.474
0.324 |
| | 1475 | 1475 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.432
0.0702
1.474
0.324 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------|--------------------------|----|------|--|---|-----------------------------------|
| | 1476 | 1476 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1477 | 1477 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1478 | 1478 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1479 | 1479 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1480 | 1480 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 8472 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0410 (727*)
0301 (4) | 0.324
0.432 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------|---------------------------------------|----|------|--|---|--|
| | 1481 | 1481 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | ии
выработка
электроэнерг
ии | 24 | 8472 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0702
1.474
0.324
0.432
0.0702
1.474
0.324
0.432
0.0702
1.474
0.324
0.1444
0.02346
0.4933
0.1084
0.1444
0.02346
0.4933 |
| | 1482 | 1482 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 8472 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0702
1.474
0.324
0.432
0.0702
1.474
0.324
0.1444
0.02346
0.4933
0.1084
0.1444
0.02346
0.4933 |
| | 1483 | 1483 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 1488 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.02346
0.4933
0.1084
0.1444
0.02346
0.4933 |
| | 1484 | 1484 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 1488 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.02346
0.4933 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------|--------------------------|----|------|--|---|---------------------------------------|
| | 1485 | 1485 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1488 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.1084
0.1444
0.02346
0.4933 |
| | 1486 | 1486 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1488 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.1084
0.1444
0.02346
0.4933 |
| | 1487 | 1487 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1488 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.1084
0.0486
0.0079
0.1662 |
| | 1488 | 1488 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1488 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0365
0.0486
0.0079
0.1662 |
| | 1489 | 1489 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1488 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6) | 0.0365
0.0486
0.0079 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------|--------------------------|----|------|---|-------------|--------|
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1662 |
| | 1490 | 1490 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1488 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0365 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0486 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0079 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1662 |
| | 1491 | 1491 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1440 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0365 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0486 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0079 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1662 |
| | 1492 | 1492 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1440 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0365 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0486 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0079 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1662 |
| | 1493 | 1493 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1440 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0365 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0486 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0079 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.1662 |
| | 1494 | 1494 01 | Газопоршневая | выработка | 24 | 1440 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0365 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота | 0301 (4) | 0.0486 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|----------------------------------|---------------------------------|----|------|---|---|--|
| | | | установка (ГПУ) | электроэнерг
ии | | | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.0079
0.1662
0.0365 |
| | 1495 | 1495 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 1440 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.04704
0.007644
0.1608
0.03535 |
| | 1496 | 1496 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 1440 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.04704
0.007644
0.1608
0.03535 |
| | 1497 | 1497 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 1440 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.04704
0.007644
0.1608
0.03535 |
| | 1498 | 1498 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 1440 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.04704
0.007644
0.1608
0.03535 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-----------------------------|------|---------|----------------------------------|---------------------------------|----|------|--|-------------|---------|
| (180) м/р
Северный Коныс | 1447 | 1447 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 8472 | 584) | | |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.03535 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.432 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0702 |
| | 1448 | 1448 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 8472 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.474 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.324 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.432 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0702 |
| | 1449 | 1449 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 8472 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.474 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.324 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.432 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0702 |
| | 1450 | 1450 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 8472 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.474 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.324 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.432 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.0702 |
| | 1451 | 1451 01 | Газопоршневая
установка (ГПУ) | выработка
электроэнерг
ии | 24 | 2232 | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.474 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.324 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.432 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота | 0304 (6) | 0.0702 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------|--------------------------|----|------|--|---|--|
| | | | | | | | оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337(584) | 1.474 |
| | 1452 | 1452 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 2232 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410(727*)
0301(4)
0304(6)
0337(584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1453 | 1453 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 2232 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410(727*)
0301(4)
0304(6)
0337(584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1454 | 1454 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 2232 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410(727*)
0301(4)
0304(6)
0337(584) | 0.324
0.432
0.0702
1.474 |
| | 1455 | 1455 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1248 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0410(727*)
0301(4)
0304(6)
0337(584) | 0.324
0.07216
0.011726
0.2466 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410(727*) | 0.0542 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------------------|--------------------------|----|------|--|---|---|
| | 1456 | 1456 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1248 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.07216
0.011726
0.2466
0.0542 |
| | 1457 | 1457 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1248 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.07216
0.011726
0.2466
0.0542 |
| | 1458 | 1458 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1248 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.07216
0.011726
0.2466
0.0542 |
| | 1459 | 1459 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1224 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.07216
0.011726
0.2466
0.0542 |
| | 1460 | 1460 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1224 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.07216
0.011726
0.2466
0.0542 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-----------------|------|---------|--------------------------------|--------------------------|----|------|--|---|---|
| | 1461 | 1461 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1224 | углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0542
0.07216
0.011726
0.2466 |
| | 1462 | 1462 01 | Газопоршневая установка (ГПУ) | выработка электроэнергии | 24 | 1224 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0542
0.07216
0.011726
0.2466 |
| (181) скв. №599 | 1331 | 1331 01 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | подогрев нефти | 24 | 6528 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0542
0.086
0.01398
0.0523 |
| (182) скв. №349 | 1128 | 1128 01 | Устьевой нагреватель ППТМ-0,2Г | подогрев нефти | 24 | 8664 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.0523
0.0765
0.01243
0.0568 |
| (183) скв. №580 | 1333 | 1333 01 | Устьевой нагреватель | подогрев нефти | 24 | 8664 | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0410 (727*)
0301 (4) | 0.0568
0.0765 |

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------------------|------|---------|--------------------------------------|-------------------|----|------|--|--------------|--------------|
| (184) скв.
№373 | 1167 | 1167 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| (185) скв.
№577 | 1330 | 1330 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.0765 |
| (186) ЗУ-6Б | 0938 | 0938 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.01243 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.0568 |
| | | | | | | | Метан (727*) | 0410 (727*) | 0.0568 |
| | | | | | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0333 (518) | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0415 (1502*) | 0.000216 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0416 (1503*) | 0.0000799 |
| | 1256 | 1256 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Бензол (64) | 0602 (64) | 0.000001043 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203) | 0616 (203) | 0.000000328 |
| | | | | | | | Метилбензол (349) | 0621 (349) | 0.000000656 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.1046 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0304 (6) | 0.017 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.229 |

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|-------------|------|---------|------------------------|-----------------|----|------|---|---|--|
| (187) ЗУ-44 | 6049 | 6049 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.229
0.973057296 |
| | 0939 | 0939 01 | Дренажная емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799 |
| | 1238 | 1238 02 | Печь подогрева ПП-0,63 | подогрев нефти | 24 | 4392 | Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | 0.000001043
0.000000328
0.000000656
0.0586
0.00953
0.1223 |
| | 6301 | 6301 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | Метан (727*)
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.1223
0.973057296 |
| (188) КПС | 3001 | 3001 01 | УПА-60А 60/80 | выхлопная труба | 12 | 4380 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584) | 0.9
1.17
0.15
0.3
0.75 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|---------------------|-----------------|----|------|---|------------|-------|
| | | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.036 |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.036 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.36 |
| | 3002 | 3002 01 | АПРС-40 (Урал-4320) | выхлопная труба | 12 | 4380 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.75 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.975 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0328 (583) | 0.125 |
| | | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0330 (516) | 0.25 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.625 |
| | | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.03 |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.03 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.3 |
| | 3003 | 3003 01 | АСЦ-320 | выхлопная труба | 12 | 2184 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.6 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.78 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод | 0328 (583) | 0.1 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|---------|--------------------|----|------|--|--|--|
| | | | | | | | черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (
609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (
10)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (
609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C); | 0330 (516)

0337 (584)

1301 (474)
1325 (609)
2754 (10)

0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
1301 (474)
1325 (609)
2754 (10) | 0.2

0.5

0.024
0.024
0.24

0.6
0.78
0.1
0.2
0.5
0.024
0.024
0.24 |
| | 3004 | 3004 01 | АСЦ-320 | выхлопная
труба | 12 | 2184 | | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|------|--------------------|----|------|--|---|--|
| | 3005 | 3005 01 | ППУА | выхлопная
труба | 12 | 2184 | Растворитель РПК-265П) (10)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0301(4)
0304(6)
0328(583)
0330(516)
0337(584) | 0.0336
0.00546
0.015
0.353
0.834 |
| | 3006 | 3006 01 | ППУА | выхлопная
труба | 12 | 2184 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0301(4)
0304(6)
0328(583)
0330(516)
0337(584) | 0.0336
0.00546
0.015
0.353
0.834 |
| | 3007 | 3007 01 | ППУА | выхлопная
труба | 12 | 2184 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0301(4)
0304(6)
0328(583)
0330(516)
0337(584) | 0.0336
0.00546
0.015
0.353
0.834 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|------|-----------------|----|------|---|--|--|
| | 3008 | 3008 01 | ППУА | выхлопная труба | 12 | 2184 | 584)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584) | 0.0336
0.00546
0.015
0.353
0.834 |
| | 3009 | 3009 01 | ППУА | выхлопная труба | 12 | 2184 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584) | 0.0336
0.00546
0.015
0.353
0.834 |
| | 3010 | 3010 01 | АДПМ | выхлопная труба | 12 | 4380 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584) | 0.6
0.78
0.1
0.2
0.5 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|------|-----------------|----|------|---|------------|-------|
| | | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.024 |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.024 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.24 |
| | 3011 | 3011 01 | АДПМ | выхлопная труба | 12 | 4380 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.6 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.78 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0328 (583) | 0.1 |
| | | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0330 (516) | 0.2 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.5 |
| | | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.024 |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.024 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.24 |
| | 3012 | 3012 01 | АДПМ | выхлопная труба | 12 | 4380 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.6 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.78 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод | 0328 (583) | 0.1 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|----------|--------------------|----|------|--|--|--|
| | | | | | | | черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (
609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (
10)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (
609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C); | 0330 (516)

0337 (584)

1301 (474)
1325 (609)
2754 (10)

0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
1301 (474)
1325 (609)
2754 (10) | 0.2

0.5

0.024
0.024
0.24

0.6
0.78
0.1
0.2
0.5
0.024
0.024
0.24 |
| | 3013 | 3013 01 | АРОК AZN | выхлопная
труба | 12 | 4380 | | | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|--------------------|-----------------|----|------|--|---|--|
| | 3014 | 3014 01 | АРОК AZN | выхлопная труба | 12 | 4380 | Растворитель РПК-265П) (10)
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0301(4)
0304(6)
0328(583)
0330(516)
0337(584)
1301(474)
1325(609)
2754(10) | 0.6
0.78
0.1
0.2
0.5
0.024
0.024
0.24 |
| | 3015 | 3015 01 | АР 32/40 Урал-4320 | выхлопная труба | 12 | 2184 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, | 0301(4)
0304(6)
0328(583)
0330(516)
0337(584)
1301(474) | 0.6
0.78
0.1
0.2
0.5
0.024 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------|-----------------|----|------|---|---|---|
| | | | | | | | Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 1325 (609)
2754 (10) | 0.024
0.24 |
| | 3016 | 3016 01 | ЦА-320 | выхлопная труба | 12 | 1560 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
1301 (474)
1325 (609)
2754 (10) | 0.45
0.585
0.075
0.15
0.375
0.018
0.018
0.18 |
| | 3017 | 3017 01 | Shanxi ZYT5200TCY | выхлопная труба | 12 | 2184 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583) | 0.6
0.78
0.1 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------|-----------------|----|------|---|------------|-------|
| | | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0330 (516) | 0.2 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.5 |
| | | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.024 |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.024 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.24 |
| | 3018 | 3018 01 | ЗУТ ТХУ-250 | выхлопная труба | 12 | 2184 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 0.3 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 0.39 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0328 (583) | 0.05 |
| | | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0330 (516) | 0.1 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 0.25 |
| | | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.012 |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.012 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (| 2754 (10) | 0.12 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|---------------------------|--------------------|----|-----|---|---|--|
| | 3019 | 3019 01 | GEABOX for
SLUPRY PUMP | выхлопная
труба | 12 | 480 | 10)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (
609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (
10)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
1301 (474)
1325 (609)
2754 (10) | 0.09
0.117
0.015
0.03
0.075
0.0036
0.0036
0.036 |
| | 3020 | 3020 01 | GEABOX for
SLUPRY PUMP | выхлопная
труба | 12 | 480 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
1301 (474) | 0.09
0.117
0.015
0.03
0.075
0.0036 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------|-----------------|----|------|---|------------|--------|
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.0036 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.036 |
| | 3021 | 3021 01 | XJ250 | выхлопная труба | 12 | 3072 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 1.8 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 2.34 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0328 (583) | 0.3 |
| | | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0330 (516) | 0.6 |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.5 |
| | | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.072 |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.072 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.72 |
| | 3022 | 3022 01 | XJ250 | выхлопная труба | 12 | 3072 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 1.8 |
| | | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 2.34 |
| | | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0328 (583) | 0.3 |
| | | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид | 0330 (516) | 0.6 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------|---------|---------|-----------------|----|------|---|---|------------|-------|
| | | | | | | | сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | | |
| | | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.5 |
| | | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.072 |
| | | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.072 |
| | | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.72 |
| 3023 | 3023 01 | УПА-60А | выхлопная труба | 12 | 3072 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0301 (4) | 1.5 | |
| | | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0304 (6) | 1.95 | |
| | | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0328 (583) | 0.25 | |
| | | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0330 (516) | 0.5 | |
| | | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0337 (584) | 1.25 | |
| | | | | | | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) | 1301 (474) | 0.06 | |
| | | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | 1325 (609) | 0.06 | |
| | | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 2754 (10) | 0.6 | |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|------|---------|-------------------|-----------------|----|------|--|---|--|
| | 3024 | 3024 01 | DK 100 GFC (ДЭС) | выхлопная труба | 12 | 3072 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (609)
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
1301 (474)
1325 (609)
2754 (10) | 1.2
1.56
0.2
0.4
1
0.048
0.048
0.48 |
| | 3025 | 3025 01 | DK 100 GFC (ДЭС) | выхлопная труба | 12 | 3072 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (| 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
1301 (474)
1325 (609) | 1.2
1.56
0.2
0.4
1
0.048
0.048 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------|------|---------|---------------------------|--------------------|----|------|---|---|---|
| | | | | | | | 609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (| 2754 (10) | 0.48 |
| | 3026 | 3026 01 | AD-48 (ДЭС) | выхлопная
труба | 12 | 3072 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584) | 0.6
0.78
0.1
0.2
0.5 |
| | | | | | | | 584)
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474)
Формальдегид (Метаналь) (| 1301 (474)
1325 (609) | 0.024
0.024 |
| | | | | | | | 609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (| 2754 (10) | 0.24 |
| (189) ЗУ-6 | 0905 | 0905 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203) | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|----------------|------|---------|---------------------------|-------------------|----|------|--|--|---|
| (190) ЗУ-27 | 6006 | 6006 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0621 (349)
0415 (1502*) | 0.000000656
1.051185984 |
| | 0940 | 0940 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.0000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.051185984 |
| | 6304 | 6304 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Азота (IV) диоксид (Азота | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.0000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
0.0586
0.00953
0.1223
0.1223
1.051185984 |
| | 0941 | 0941 01 | Дренажная
емкость 12м3 | Углеводороды | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*)
Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-,
м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Азота (IV) диоксид (Азота | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.0000001788
0.0000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
0.0586
0.00953
0.1223
0.1223
1.051185984 |
| | 1233 | 1233 01 | Печь подогрева
ПП-0,63 | подогрев
нефти | 24 | 4392 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Азота (IV) диоксид (Азота | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.000000656
0.0586
0.00953
0.1223
1.051185984 |
| (191) ЗУ-41 | 6305 | 6305 01 | Техблок | ЗРА и ФС | 24 | 8760 | предельных C1-C5 (1502*)
Азота (IV) диоксид (Азота | 0410 (727*)
0415 (1502*) | 0.1223
1.051185984 |
| (192) скв. №Б- | 0523 | 0523 01 | Устьевой | подогрев | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота | 0301 (4) | 0.069 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|------------------|------|---------|--------------------------------------|-------------------|----|------|---|---|--------------------------------------|
| 92 | | | нагреватель
ППТМ-0,2Г | нефти | | | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.01122
0.054
0.054 |
| (193) скв. №Б-85 | 1324 | 1324 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| (194) скв. №Б-93 | 3027 | 3027 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| (195) скв. №Б-94 | 3028 | 3028 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| (196) скв. №556 | 3035 | 3035 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 8664 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.0765
0.01243
0.0568
0.054 |

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------------------|------|---------|--------------------------------------|-------------------|----|------|--|--|---|
| (197) скв.
№371 | 3036 | 3036 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 3600 | 584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | 0.0568
0.03176
0.00516
0.0236
0.0236
0.03176
0.00516
0.0236
0.0236
0.0586
0.00953
0.1223
0.1223
0.03176
0.00516
0.0236
0.0236 |
| (198) скв.
№388 | 3037 | 3037 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 3600 | | | |
| (199) ЗУ-22 | 0170 | 0170 01 | Устьевой
нагреватель ПП-
0,63А | подогрев
нефти | 24 | 4392 | | | |
| (200) скв.
№706 | 1340 | 1340 01 | Устьевой
нагреватель
ППТМ-0,2Г | подогрев
нефти | 24 | 3600 | | | |

Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| Номер
источ-
ника
загряз-
нения | Параметры
источн.загрязнен. | | Параметры газовойвоздушной смеси
на выходе источника загрязнения | | | Код загряз-
няющего
вещества
(ЭНК, ПДК
или ОБУВ) | Наименование ЗВ | Количество загрязняющих
веществ, выбрасываемых
в атмосферу | |
|---|--------------------------------|---|---|-----------------------------|------------------------|--|---|--|--|
| | Высота
м | Диаметр,
размер
сечения
устья, м | Скорость
м/с | Объемный
расход,
м3/с | Темпе-
ратура,
С | | | Максимальное,
г/с | Суммарное,
т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
| 0051 | 6 | 0.3 | 3.93 | 0.274 | 250 | ЦППН
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.02976
0.00484
0.0233 | 0.471
0.0766
0.3685 |
| 0052 | 6 | 0.3 | 3.93 | 0.274 | 250 | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584) | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.0233
0.02976
0.00484
0.0233 | 0.3685
0.471
0.0766
0.3685 |
| 0053 | 6 | 0.3 | 3.93 | 0.274 | 250 | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*) | Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.0233
0.02976
0.00484
0.0233
0.0233 | 0.3685
0.468
0.076
0.3665
0.3665 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|------|-------|------|-----------|--------|-------------|---|----------|---------|
| 0054 | 6 | 0.3 | 1.38 | 0.1118 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00496 | 0.0523 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000806 | 0.0085 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0095 | 0.1001 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.0095 | 0.1001 |
| 0056 | 20.5 | 0.777 | 2.15 | 1.0225352 | 3313.5 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | | |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | | |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | | |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | | |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | | |
| 0057 | 5 | 0.1 | 3.02 | 0.0447 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00356 | 0.028 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000579 | 0.00455 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.003806 | 0.0299 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.003806 | 0.0299 |
| 0058 | 5 | 0.1 | 3.02 | 0.0447 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00356 | 0.028 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000579 | 0.00455 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.003806 | 0.0299 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.003806 | 0.0299 |
| 0490 | 6 | 0.1 | 4.97 | 0.039 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.011812 | 0.37253 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0618 | 1.9492 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|-------|-----|--------------|---|----------|---------|
| 0644 | 6 | 0.1 | 4.97 | 0.039 | 250 | 0415 (1502*) | углерода, Угарный газ) (584) | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.0089 | 0.2825 |
| | | | | | | 0337 (584) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.011812 | 0.37253 |
| 1257 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0618 | 1.9492 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.0089 | 0.2825 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02976 | 0.468 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00484 | 0.076 |
| 1260 | 6 | 0.3 | 1.38 | 0.111 | 250 | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0233 | 0.3665 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.0233 | 0.3665 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00491 | 0.03904 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000798 | 0.00634 |
| 1261 | 6 | 0.3 | 1.38 | 0.111 | 250 | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00944 | 0.075 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00944 | 0.075 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00491 | 0.03864 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000798 | 0.00628 |
| 1401 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00944 | 0.0743 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00944 | 0.0743 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.011812 | 0.37253 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|---|----------|---------|
| 1403 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0618 | 1.9492 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.0089 | 0.2825 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 2.068 | 4.268 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 2.068 | 4.268 |
| 1404 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 2.068 | 4.268 |
| 1406 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 2.068 | 4.268 |
| 1407 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 6.204 | 12.803 |
| 1408 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 6.204 | 12.803 |
| 1409 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.000625 | 0.00528 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.755 | 6.38 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.279 | 2.36 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.00365 | 0.0308 |
| 1410 | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.001146 | 0.00968 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.002292 | 0.01936 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.000625 | 0.01358 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.755 | 16.4 |
| 1411 | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.279 | 6.06 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.00365 | 0.0792 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.001146 | 0.0249 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.002292 | 0.0498 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 10.0848 | 36.639 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|--------|---|---|---|--------------|--|-----------|-------------|
| 1412 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.000625 | 0.01008 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.755 | 12.17 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.279 | 4.5 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.00365 | 0.0588 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.001146 | 0.01848 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.002292 | 0.03696 |
| 1413 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0000665 | 0.00000714 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.0803 | 0.000862 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.0297 | 0.000319 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.000388 | 0.000004165 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000122 | 0.00000131 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000244 | 0.00000262 |
| 1439 | | 0.1109 | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.01069 | 0.169 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001737 | 0.02747 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00943 | 0.149 |
| 1440 | | 0.1109 | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00943 | 0.149 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.01069 | 0.168 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001737 | 0.0273 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00943 | 0.1482 |
| 1441 | | 0.0457 | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00943 | 0.1482 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота | 0.00181 | 0.02864 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|--------|---|---|---|--------------|---|------------|--------------|
| 1442 | | 0.0457 | | | | 0304 (6) | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0002943 | 0.00465 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00388 | 0.0614 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00388 | 0.0614 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00181 | 0.0285 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0002943 | 0.00463 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00388 | 0.0611 |
| 6042 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00388 | 0.0611 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.17725 | 5.589752496 |
| 0900 | | | | | | ЗУ-1 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| 6001 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03085 | 0.973057296 |
| 0003 | | | | | | ЗУ-2 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.003464 | 0.0548 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|--------------|---|------------|--------------|
| 0901 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000563 | 0.0089 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00928 | 0.1467 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00928 | 0.1467 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| 6002 | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |
| 0231 | | | | 0.0728 | | ЗУ-3 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.003464 | 0.0548 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000563 | 0.0089 |
| 0902 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00928 | 0.1467 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00928 | 0.1467 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м- | 0.0000203 | 0.000000328 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|--|--|---|
| 6003 | | | | | | 0621 (349) | , п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.0000406
0.04076 | 0.000000656
1.285572048 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | | | |
| 0903 | | | | | | ЗУ-4 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.00001108

0.01338

0.00495

0.0000646
0.0000203 | 0.0000001788

0.000216

0.0000799

0.000001043
0.000000328 |
| | | | | | | 0333 (518) | | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | | | |
| | | | | | | 0416 (1503*) | | | |
| | | | | | | 0602 (64) | | | |
| | | | | | | 0616 (203) | | | |
| | | | | | | 0621 (349) | | | |
| 6004 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.0000406
0.03333 | 0.000000656
1.051185984 |
| | | | | | | ЗУ-5 | | | |
| 0904 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.00001108

0.01338

0.00495

0.0000646
0.0000203 | 0.0000001788

0.000216

0.0000799

0.000001043
0.000000328 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | | | |
| | | | | | | 0416 (1503*) | | | |
| | | | | | | 0602 (64) | | | |
| | | | | | | 0616 (203) | | | |
| | | | | | | 0621 (349) | | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | | | |
| 6005 | | | | | | ЗУ-7 | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.0000406
0.03828 | 0.000000656
1.20744336 |
| | | | | | | | | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|-------|--------|-----|--------------|--|------------|--------------|
| 0906 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| 1117 | | | | 0.0606 | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.1158 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.0188 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.241 |
| 6007 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.241 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |
| | | | | | | ЗУ-8 | | | |
| 0709 | 6 | 0.1 | 12.12 | 0.0606 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.1158 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.0188 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.241 |
| 0907 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.241 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|---|------------|--------------|
| 6008 | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03828 | 1.20744336 |
| 0908 | | | | | | ЗУ-9 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| 6009 | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.04324 | 1.363700736 |
| 0909 | | | | | | ЗУ-10 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| 6010 | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.05563 | 1.754344176 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7a | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|---|------------|--------------|
| 0910 | | | | | | ЗУ-11 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| 6011 | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.05067 | 1.5980868 |
| | | | | | | ЗУ-14 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| 0911 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| 6014 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03581 | 1.12931467 |
| | | | | | | ЗУ-15 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов | 0.00495 | 0.0000799 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|--------------|---|------------|--------------|
| 6015 | | | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Бензол (64) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Метилбензол (349) | 0.03333 | 1.051185984 |
| 0913 | | | | | | ЗУ-16 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| 6016 | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03581 | 1.12931467 |
| 0060 | | | | 0.0606 | | ЗУ-17 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0586 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.00953 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| 0914 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|--|------------|--------------|
| 6024 | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |
| 0915 | | | | | | ЗУ-18 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| 6025 | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03085 | 0.973057296 |
| | | | | | | ЗУ-19 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0586 |
| 0110 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.00953 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| 0916 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.01338 | 0.000216 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|--|------------|--------------|
| 6027 | | | | | | 0416 (1503*) | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.03828 | 1.20744336 |
| 0917 | | | | | | ЗУ-21 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (
Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000003132 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.0003783 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0001399 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001827 |
| 6029 | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.0000005744 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000001149 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.03828 | 1.20744336 |
| | | | | | | ЗУ-23 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (
Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| 0918 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|--------------|--|------------|--------------|
| 6038 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.03536 | 1.115109456 |
| | | | | | | ЗУ-24 | | | |
| 0124 | | | | 0.0606 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0586 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.000603 | 0.00953 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| 0919 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| 6039 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.04076 | 1.285572048 |
| | | | | | | ЗУ-25 | | | |
| 0933 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|--|------------|--------------|
| 6302 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |
| 0920 | | | | | | ЗУ-29 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (| 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов | 0.00495 | 0.0000799 |
| 6281 | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.03085 | 0.973057296 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| 0921 | | | | | | ЗУ-31 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (| 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов | 0.00495 | 0.0000799 |
| 6283 | | | | | | | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.03288 | 1.036980768 |
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| 0922 | | | | | | ЗУ-32 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (| 0.00001108 | 0.0000001788 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|---|-----------|-------------|
| 6284 | | | | | | 0415 (1502*) | Дигидросульфид) (518) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0602 (64) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0616 (203) | Бензол (64) | | |
| | | | | | | 0621 (349) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Метилбензол (349) | | |
| 0923 | | | | | | ЗУ-33 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.02545 | 0.802594704 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | | |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | | |
| 6285 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | ЗУ-34 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Бензол (64) | | |
| 0924 | | | | | | 0602 (64) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0616 (203) | Метилбензол (349) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | ЗУ-34 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--|--|--|---|
| 6286 | | | | | | 0621 (349)
0415 (1502*)

ЗУ-37 | , п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.0000406
0.03783 | 0.000000656
1.193238144 |
| 0925 | | | | | | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*)

ЗУ-38 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.00001108
0.01338
0.00495
0.0000646
0.0000203
0.0000406
0.03783 | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.193238144 |
| 6289 | | | | | | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*)

ЗУ-40 | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.00001108
0.01338
0.00495
0.0000646
0.0000203
0.0000406
0.03536 | 0.0000001788
0.000216
0.0000799
0.000001043
0.000000328
0.000000656
1.115109456 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|--------------|---|------------|--------------|
| 0927 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| 1221 | | | | 0.0606 | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0586 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.00953 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| 6292 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.05518 | 1.74013896 |
| | | | | | | ЗУ-43 | | | |
| 0928 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| 6300 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03783 | 1.193238144 |
| | | | | | | ЗУ-В1 | | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|-------|--------|-----|--------------|---|------------|--------------|
| 0708 | 6 | 0.1 | 16.17 | 0.0576 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.1046 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000545 | 0.017 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.229 |
| 0929 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| 6017 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.04076 | 1.285572048 |
| | | | | | | ЗУ-ВЗ | | | |
| 0931 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| 1249 | | | | 0.0576 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.1046 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота | 0.000545 | 0.017 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|--------------|--|------------|--------------|
| 6034 | | | | | | 0337 (584) | оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.03581 | 1.129314672 |
| 0932 | | | | | | ЗУ-4Б | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (| 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| 1254 | | | | 0.0576 | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Вензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| 6047 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.00335 | 0.1046 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.000545 | 0.017 |
| 0937 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.03085 | 0.973057296 |
| | | | | | | ЗУ-Б5 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (| 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|-------|--------|-----|--------------|---|-----------|-------------|
| 1253 | | | | 0.0576 | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.1046 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000545 | 0.017 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.229 |
| 6048 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |
| 0072 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | ГУ Бектас | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.1046 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000545 | 0.017 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.229 |
| 0073 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.1046 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000545 | 0.017 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.229 |
| 0074 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.1046 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|-------|--------|-----|--------------|---|------------|--------------|
| 0075 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0691 | 250 | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000545 | 0.017 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00482 | 0.1504 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000784 | 0.02444 |
| 0076 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0691 | 250 | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00882 | 0.275 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00882 | 0.275 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00482 | 0.1504 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000784 | 0.02444 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00882 | 0.275 |
| 0816 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00882 | 0.275 |
| 0817 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.33508 | 3.07 |
| 0818 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.33508 | 3.07 |
| 0819 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.33508 | 3.07 |
| 0930 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|-------|--------|-----|--------------|---|------------|--------------|
| 0934 | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0001108 | 0.0000001428 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.1338 | 0.0001725 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.0495 | 0.0000638 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.000646 | 0.000000833 |
| 0935 | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000203 | 0.000000262 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000406 | 0.000000524 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | | |
| 0936 | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.000000214 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.0002587 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000957 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.00000125 |
| 1252 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000393 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000785 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.1046 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000545 | 0.017 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|-------|--------|-----|--------------|---|----------|-------------|
| 3029 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.053 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000545 | 0.0086 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.1162 |
| 3030 | 6 | 0.1 | 15.29 | 0.0576 | 250 | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00735 | 0.1162 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00335 | 0.0527 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000545 | 0.00857 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.1155 |
| 3031 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00735 | 0.1155 |
| 3032 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 2.2007 | 20.32 |
| 3033 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 2.207 | 20.32 |
| 6018 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | | |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | | |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |
| 6030 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.03333 | 1.051185984 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|-------|---|----------------|---|-----------|----------|
| | | | | | | | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | ГУ Южный Коньс | | | |
| 1334 | | | | 0.091 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00718 | 0.1136 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001167 | 0.01846 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| 1335 | | | | 0.091 | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00718 | 0.113 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001167 | 0.01837 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1216 |
| 1414 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1216 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 1.861 | 3.841 |
| 1419 | | | | 0.091 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00718 | 0.1136 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001167 | 0.01846 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| 1420 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 1.861 | 3.841 |
| 1421 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0001662 | 0.000978 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2007 | 1.18 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов | 0.0742 | 0.437 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-------|-------|--------|-----|--------------|---|----------|-----------|
| 1446 | | 0.091 | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*) | 0.00097 | 0.0057 |
| | | | | | | 0616 (203) | Бензол (64) | 0.000305 | 0.001793 |
| | | | | | | 0621 (349) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.00061 | 0.003586 |
| | | | | | | 0301 (4) | Метилбензол (349) | 0.00718 | 0.113 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.001167 | 0.01837 |
| | | | | | | 0337 (584) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00773 | 0.1216 |
| 6019 | | | | | | 0410 (727*) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1216 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Метан (727*) | 0.05068 | 1.5980868 |
| | | | | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | | |
| 0100 | 3 | 0.1 | 0.2 | 0.0016 | 27 | ПСН Кумколь | | | |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.16333 | 0.0041 |
| 0767 | 6 | 0.1 | 13.19 | 0.0936 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00934 | 0.2944 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001517 | 0.0478 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00796 | 0.251 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00796 | 0.251 |
| 0768 | 6 | 0.1 | 13.19 | 0.0936 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00934 | 0.2944 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001517 | 0.0478 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (| 0.00796 | 0.251 |
| | | | | | | | | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|-----------|-----|---|--|--|---|
| 1422 | | | | 1.5019672 | 177 | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0328 (583)
0330 (516)
0337 (584)
0703 (54)
1325 (609)
2754 (10) | 584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Бенз/а/пирен (3,4-
Бензпирен) (54)
Формальдегид (Метаналь) (
609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.00796
0.341333333
0.055466667
0.015873333
0.133333333
0.344444444
0.00000038
0.00381
0.092063333 | 0.251
0.4352
0.07072
0.01942862
0.17
0.442
0.00000068
0.00485724
0.11657138 |
| 1423 | | | | | | 0333 (518)
0415 (1502*)
0416 (1503*)
0602 (64)
0616 (203)
0621 (349)
0415 (1502*) | Сероводород (
Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов
предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)
Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 0.00001108
0.01338
0.00495
0.0000646
0.0000203
0.0000406
3.102 | 0.0000000515
0.0000622
0.000023
0.0000003
0.000000944
0.000001888
6.401 |
| 1500 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 3.102 | 6.401 |
| 1501 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных C1-C5 (1502*) | 3.102 | 6.401 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|-----------|-----|--------------------|---|-------------|-------------|
| 6023 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01779 | 0.561106032 |
| | | | | | | 45 км нефтепровода | | | |
| 0019 | 6 | 0.4 | 0.79 | 0.0988 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.2259 | 7.2069 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0491 | 1.552 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0898 | 2.835 |
| 0020 | 6 | 0.4 | 0.79 | 0.0988 | 250 | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.0898 | 2.835 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.2259 | 7.2069 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0491 | 1.552 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0898 | 2.835 |
| 0024 | 5 | 0.1 | 4.85 | 0.3807804 | 177 | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.0898 | 2.835 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.1024 | 0.33536 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.01664 | 0.054496 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.004762 | 0.014971466 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.04 | 0.131 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.103333333 | 0.3406 |
| | | | | | | 0703 (54) | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | 0.000000114 | 0.000000524 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.001143 | 0.003742932 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|-----------|-----|------------|---|-------------|-------------|
| 0025 | 5 | 0.1 | 6.87 | 0.5394389 | 177 | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.027619 | 0.089828534 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.145066667 | 0.33536 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.023573333 | 0.054496 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.006746167 | 0.014971466 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.056666667 | 0.131 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.146388889 | 0.3406 |
| | | | | | | 0703 (54) | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | 0.000000162 | 0.000000524 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00161925 | 0.003742932 |
| 0026 | 5 | 0.1 | 7.27 | 0.5711706 | 177 | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.039126917 | 0.089828534 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.1536 | 0.33536 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.02496 | 0.054496 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.007143 | 0.014971466 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.06 | 0.131 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (| 0.155 | 0.3406 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|---------|-----|-------------|---|-------------|-------------|
| 0478 | 6 | 0.1 | 2.52 | 0.01976 | 250 | 0703 (54) | 584)
Бенз/а/пирен (3,4-
Бензпирен) (54) | 0.000000171 | 0.000000524 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.0017145 | 0.003742932 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0414285 | 0.089828534 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.2201 | 6.942 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0589 | 1.8622 |
| 1424 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0889 | 2.8038 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.0889 | 2.8038 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.170666667 | 0.33536 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.027733333 | 0.054496 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.007936667 | 0.014971466 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.066666667 | 0.131 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.172222222 | 0.3406 |
| | | | | | | 0703 (54) | Бенз/а/пирен (3,4-
Бензпирен) (54) | 0.00000019 | 0.000000524 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.001905 | 0.003742932 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в | 0.046031667 | 0.089828534 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|-----|--------|----|------------------|---|------------|--------------|
| 1425 | | | | | | 0333 (518) | пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10)
Сероводород (| 0.00001108 | 0.0000000515 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Дигидросульфид) (518)
Смесь углеводородов | 0.01338 | 0.0000622 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | предельных С1-С5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.00495 | 0.000023 |
| | | | | | | 0602 (64) | предельных С6-С10 (1503*)
Бензол (64) | 0.0000646 | 0.0000003 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000944 |
| 6035 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.0000001888 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов
предельных С1-С5 (1502*) | 0.00743 | 0.234386064 |
| | | | | | | Вахтовый поселок | | | |
| 0237 | 3 | 0.1 | 0.2 | 0.0016 | 27 | 2754 (10) | Алканы С12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные С12-С19 (в
пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0109 | 0.00272 |
| 0238 | 3 | 0.1 | 0.2 | 0.0016 | 27 | 2754 (10) | Алканы С12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные С12-С19 (в
пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0109 | 0.00272 |
| 6228 | | | | | | 0123 (274) | Железо (II, III) оксиды (ди-
железо триоксид, Железа
оксид) /в пересчете на
железо/ (274) | 0.01375 | 0.0396 |
| | | | | | | 0143 (327) | Марганец и его соединения /
в пересчете на марганца (IV)
оксид/ (327) | 0.001528 | 0.0044 |
| | | | | | | 0342 (617) | Фтористые газообразные
соединения /в пересчете на
фтор/ (617) | 0.000556 | 0.0016 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|---------------------|---|-----------|-----------|
| 6229 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.000035 | 0.000102 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.663 | 0.146 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.245 | 0.0539 |
| | | | | | | 0501 (460) | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) | 0.0245 | 0.00539 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.02254 | 0.00496 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.00284 | 0.000625 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.02127 | 0.00468 |
| | | | | | | 0627 (675) | Этилбензол (675) | 0.000588 | 0.0001294 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.01247 | 0.0363 |
| | | | | | | ВКНС Северный Коныс | | | |
| 1405 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.001682 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 2.03 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 0.751 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.001293 | 0.00981 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.003084 |
| 1426 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00617 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.002694 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 3.253 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 1.203 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|---|-----------|----------|
| 1427 | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.001293 | 0.0157 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00494 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00988 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.002694 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 3.253 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 1.203 |
| 1428 | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.001293 | 0.0157 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00494 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00988 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.001884 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 2.275 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 0.842 |
| 1429 | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.001293 | 0.011 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.003454 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00691 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.000808 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.2677 | 0.975 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.099 | 0.361 |
| 1430 | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.001293 | 0.00471 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00148 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00296 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.000808 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.2677 | 0.975 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|------------------|--|-----------|---------|
| 1431 | | | | 0.0606 | | 0416 (1503*) | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.099 | 0.361 |
| | | | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64) | 0.001293 | 0.00471 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00148 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.00296 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0481 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.000603 | 0.00781 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1002 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1002 |
| 1432 | | | | | | ВКНС Южный Конус | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.00416 |
| 1433 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.2677 | 5.02 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.099 | 1.857 |
| | | | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64) | 0.001293 | 0.02426 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00762 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.01525 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0002216 | 0.00416 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.2677 | 5.02 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов | 0.099 | 1.857 |
| | | | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*)
Бензол (64) | 0.001293 | 0.02426 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-,
п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00762 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|-------|--------------|---|------------|--------------|
| 1434 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.01525 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (| 0.0002216 | 0.00416 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0.2677 | 5.02 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0.099 | 1.857 |
| 1435 | | | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0616 (203) | Бензол (64) | 0.001293 | 0.02426 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00762 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.01525 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (| 0.0002216 | 0.00416 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| 1436 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.2677 | 5.02 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0.099 | 1.857 |
| | | | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0616 (203) | Бензол (64) | 0.001293 | 0.02426 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.000406 | 0.00762 |
| 1438 | | | | | 0.091 | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.000813 | 0.01525 |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (| 0.00001108 | 0.0000000515 |
| | | | | | | | Дигидросульфид) (518) | | |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов | 0.01338 | 0.0000622 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | предельных C1-C5 (1502*) | | |
| | | | | | | | Смесь углеводородов | 0.00495 | 0.000023 |
| 1438 | | | | | | 0602 (64) | предельных C6-C10 (1503*) | | |
| | | | | | | 0616 (203) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.0000003 |
| | | | | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.0000000944 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.0000001888 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00718 | 0.1336 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.001167 | 0.0217 |
| 1438 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (| 0.00773 | 0.1437 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|---------|-----|---|---|--|---|
| 3034 | | | | 0.091 | | 0410 (727*)
0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
скв. №230 | 584)
Метан (727*)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*) | 0.00773
0.00718
0.001167
0.00773
0.00773 | 0.1437
0.0931
0.01513
0.1002
0.1002 |
| 1109 | | | | 0.0214 | | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
скв. №240 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*) | 0.00245
0.000398
0.001822
0.001822 | 0.0765
0.01243
0.0568
0.0568 |
| 1122 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.02617 | 250 | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
скв. №573 | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)
Метан (727*) | 0.00366
0.000595
0.002225
0.002225 | 0.086
0.01398
0.0523
0.0523 |
| 1124 | | | | 0.0214 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|-------------|---|----------|---------|
| 1123 | | | | 0.0214 | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №574 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| 1338 | | | | 0.0214 | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №707 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №708 | | | |
| 1339 | | | | 0.0214 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (| 0.001822 | 0.0568 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---------|---|-------------|---|----------|---------|
| 1126 | | | | 0.02617 | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №299 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00366 | 0.086 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000595 | 0.01398 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.002225 | 0.0523 |
| 1127 | | | | 0.0214 | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.002225 | 0.0523 |
| | | | | | | скв. №300 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| 1125 | | | | 0.02617 | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №285 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00366 | 0.086 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000595 | 0.01398 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.002225 | 0.0523 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.002225 | 0.0523 |
| | | | | | | скв. №315 | | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|--------|-----|--|--|---|---------------------------------------|
| 0097 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.0214 | 250 | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
скв. №482 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.00245
0.000398
0.001822
0.001822 | 0.0765
0.01243
0.0568
0.0568 |
| 1336 | | | | 0.0214 | | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
скв. №538 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.00245
0.000398
0.001822
0.001822 | 0.0765
0.01243
0.0568
0.0568 |
| 1311 | | | | 0.0214 | | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
скв. №352 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.00245
0.000398
0.001822
0.001822 | 0.0765
0.01243
0.0568
0.0568 |
| 1315 | | | | 0.0214 | | 0301 (4)
0304 (6) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота | 0.00245
0.000398 | 0.0765
0.01243 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---------|---|-------------|--|----------|---------|
| | | | | | | 0337 (584) | оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №Б-4 | | | |
| 1243 | | | | 0.02033 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | скв. №Б-17 | | | |
| 0712 | | | | 0.02033 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | скв. №Б-20 | | | |
| 0520 | | | | 0.02033 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.00173 | 0.054 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|---------|-----|-------------|---|----------|---------|
| 1445 | | | | 0.02033 | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | скв. №Б-79 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 0.054 |
| 0522 | 6 | 0.1 | 3.07 | 0.02033 | 250 | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | скв. №Б-89 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 0.054 |
| 0525 | 6 | 0.1 | 3.07 | 0.02033 | 250 | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | скв. №Б-29 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | скв. №Б-23 | | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---------|---|--|--|---|------------------------------------|
| 1250 | | | | 0.02033 | | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
скв. №Б-50 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.002214
0.00036
0.00173
0.00173 | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| 1251 | | | | 0.02033 | | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
скв. №Б-78 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.002214
0.00036
0.00173
0.00173 | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| 1255 | | | | 0.02033 | | 0301 (4)
0304 (6)
0337 (584)
0410 (727*)
м/р Южный Коныс | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.002214
0.00036
0.00173
0.00173 | 0.069
0.01122
0.054
0.054 |
| 1463 | | | | | | 0301 (4)
0304 (6) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.02224
0.003614 | 0.432
0.0702 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|---|----------|--------|
| 1464 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| 1465 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| 1466 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| 1467 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1468 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|--|----------|--------|
| 1469 | | | | | | 0304 (6) | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1470 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| 1471 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| 1472 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|---|----------|--------|
| 1473 | | | | | | 0410 (727*) | 584) | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1474 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1475 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1476 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1477 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|--|----------|--------|
| 1478 | | | | | | 0337 (584) | оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| 1479 | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| 1480 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| 1481 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|---|----------|---------|
| 1482 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| 1483 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.1444 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.02346 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.4933 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.1084 |
| 1484 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.1444 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.02346 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.4933 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.1084 |
| 1485 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.1444 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.02346 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.4933 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.1084 |
| 1486 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.1444 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.02346 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.4933 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.1084 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|---|----------|--------|
| 1487 | | | | | | | углерода, Угарный газ) (584) | | |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.1084 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0486 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0079 |
| 1488 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1662 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0365 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0486 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0079 |
| 1489 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1662 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0365 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0486 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0079 |
| 1490 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1662 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0365 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0486 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0079 |
| 1491 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1662 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0365 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0486 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|---|----------|----------|
| 1492 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0079 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1662 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0365 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0486 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0079 |
| 1493 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1662 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0365 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0486 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0079 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1662 |
| 1494 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0365 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.0486 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0079 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1662 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0365 |
| 1495 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.04704 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.007644 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1608 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------------|---|----------|----------|
| 1496 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.03535 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.04704 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.007644 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1608 |
| 1497 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.03535 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.04704 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.007644 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1608 |
| 1498 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.03535 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.04704 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.007644 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.1608 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.03535 |
| | | | | | | м/р Северный Коныс | | | |
| 1447 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| 1448 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота | 0.02224 | 0.432 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|--|----------|--------|
| 1449 | | | | | | 0304 (6) | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1450 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| 1451 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| 1452 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|---|----------|----------|
| 1453 | | | | | | 0410 (727*) | 584) | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1454 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.432 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.0702 |
| 1455 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 1.474 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.324 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.011726 |
| 1456 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.2466 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.011726 |
| 1457 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.2466 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота | 0.003614 | 0.011726 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|-------------|--|----------|----------|
| 1458 | | | | | | 0337 (584) | оксид) (6)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 0.2466 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.011726 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 0.2466 |
| 1459 | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.011726 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 0.2466 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |
| 1460 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.011726 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 0.2466 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| 1461 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.011726 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 0.2466 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.003614 | 0.011726 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (| 0.0757 | 0.2466 |
| | | | | | | 0410 (727*) | 584)
Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|---------|-----|-------------|---|----------|----------|
| 1462 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.02224 | 0.07216 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.003614 | 0.011726 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0757 | 0.2466 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.01663 | 0.0542 |
| | | | | | | скв. №599 | | | |
| 1331 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.02617 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00366 | 0.086 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000595 | 0.01398 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.002225 | 0.0523 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.002225 | 0.0523 |
| | | | | | | скв. №349 | | | |
| 1128 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.0214 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №580 | | | |
| 1333 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.0214 | 250 | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|--------|-----|--------------|---|------------|--------------|
| 1167 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.0214 | 250 | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №373 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| 1330 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.0214 | 250 | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №577 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| 0938 | | | | | | ЗУ-6Б | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м- | 0.0000203 | 0.000000328 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7a | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|--------------|---|------------|--------------|
| 1256 | | | | 0.0576 | | 0621 (349) | , п- изомеров) (203) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0301 (4) | Метилбензол (349) | 0.00335 | 0.1046 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.000545 | 0.017 |
| | | | | | | 0337 (584) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00735 | 0.229 |
| 6049 | | | | | | 0410 (727*) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00735 | 0.229 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Метан (727*) | 0.03085 | 0.973057296 |
| 0939 | | | | | | ЗУ-44 | | | |
| | | | | | | 0333 (518) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| 1238 | | | | 0.0606 | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0586 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.00953 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| 6301 | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03085 | 0.973057296 |
| КПРС | | | | | | | | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|----------|-------|
| 3001 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0583 | 0.9 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0758 | 1.17 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00972 | 0.15 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01944 | 0.3 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0486 | 0.75 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) | 0.002333 | 0.036 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.002333 | 0.036 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.02333 | 0.36 |
| 3002 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0475 | 0.75 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0618 | 0.975 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00792 | 0.125 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01583 | 0.25 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0396 | 0.625 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) | 0.0019 | 0.03 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (| 0.0019 | 0.03 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|---------|-------|
| 3003 | | | | | | 2754 (10) | 609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.019 | 0.3 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.0763 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.0991 | 0.78 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.0127 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.0254 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.0635 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00305 | 0.024 |
| 3004 | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0305 | 0.24 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.0763 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.0991 | 0.78 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.0127 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.0254 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись | 0.0635 | 0.5 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|----------|---------|
| 3005 | | | | | | | углерода, Угарный газ) (584) | | |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00305 | 0.024 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0305 | 0.24 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | 0.0336 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | 0.00546 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | 0.015 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | 0.353 |
| 3006 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | 0.834 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | 0.0336 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | 0.00546 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | 0.015 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | 0.353 |
| 3007 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | 0.834 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | 0.0336 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|----------|---------|
| 3008 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | 0.00546 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | 0.015 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | 0.353 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | 0.834 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | 0.0336 |
| 3009 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | 0.00546 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | 0.015 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | 0.353 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | 0.834 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00427 | 0.0336 |
| 3010 | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000694 | 0.00546 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.001908 | 0.015 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0449 | 0.353 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.106 | 0.834 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.038 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0494 | 0.78 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|---------|-------|
| 3011 | | | | | | 0328 (583) | оксид) (6)
Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.00633 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.01267 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0.00152 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00152 | 0.024 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0152 | 0.24 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.038 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.0494 | 0.78 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.00633 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.01267 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0.00152 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00152 | 0.024 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в | 0.0152 | 0.24 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|--|---------|-------|
| 3012 | | | | | | | пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.038 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0494 | 0.78 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00633 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01267 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00152 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00152 | 0.024 |
| 3013 | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0152 | 0.24 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.038 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0494 | 0.78 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00633 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01267 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00152 | 0.024 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|---------|-------|
| 3014 | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00152 | 0.024 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0152 | 0.24 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.038 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0494 | 0.78 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00633 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.01267 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.03167 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00152 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00152 | 0.024 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0152 | 0.24 |
| 3015 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0763 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0991 | 0.78 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0127 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0254 | 0.2 |
| | | | | | | | | | |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|----------|-------|
| 3016 | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0635 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00305 | 0.024 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0305 | 0.24 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0801 | 0.45 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.1041 | 0.585 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.01335 | 0.075 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0267 | 0.15 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0667 | 0.375 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.003203 | 0.018 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.003203 | 0.018 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.03203 | 0.18 |
| 3017 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0763 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0991 | 0.78 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|----------|-------|
| 3018 | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.0127 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.0254 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.0635 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0.00305 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00305 | 0.024 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0305 | 0.24 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.0381 | 0.3 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.0495 | 0.39 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.00635 | 0.05 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.0127 | 0.1 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.03174 | 0.25 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0.001523 | 0.012 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.001523 | 0.012 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C); | 0.01523 | 0.12 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|----------|--------|
| 3019 | | | | | | 0301 (4) | Растворитель РПК-265П) (10)
Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.0521 | 0.09 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.0677 | 0.117 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.00868 | 0.015 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.01736 | 0.03 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.0434 | 0.075 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акриальдегид) (474) | 0.002083 | 0.0036 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.002083 | 0.0036 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.02083 | 0.036 |
| 3020 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.0521 | 0.09 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.0677 | 0.117 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.00868 | 0.015 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.01736 | 0.03 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.0434 | 0.075 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акриальдегид) (474) | 0.002083 | 0.0036 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (| 0.002083 | 0.0036 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|---------|-------|
| 3021 | | | | | | 2754 (10) | 609)
Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.02083 | 0.036 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.1628 | 1.8 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.2116 | 2.34 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.0271 | 0.3 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.0543 | 0.6 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.1356 | 1.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0.00651 | 0.072 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00651 | 0.072 |
| 3022 | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на C/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0651 | 0.72 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.1628 | 1.8 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.2116 | 2.34 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.0271 | 0.3 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.0543 | 0.6 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись | 0.1356 | 1.5 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|---------|-------|
| 3023 | | | | | | | углерода, Угарный газ) (584) | | |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00651 | 0.072 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00651 | 0.072 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0651 | 0.72 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.1356 | 1.5 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.1763 | 1.95 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.0226 | 0.25 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0452 | 0.5 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.113 | 1.25 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00542 | 0.06 |
| 3024 | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00542 | 0.06 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0542 | 0.6 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.1085 | 1.2 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.141 | 1.56 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод | 0.0181 | 0.2 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|------------|---|---------|-------|
| 3025 | | | | | | 0330 (516) | черный) (583)
Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.0362 | 0.4 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.0904 | 1 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0.00434 | 0.048 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00434 | 0.048 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0434 | 0.48 |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота
диоксид) (4) | 0.1085 | 1.2 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота
оксид) (6) | 0.141 | 1.56 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод
черный) (583) | 0.0181 | 0.2 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид
сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516) | 0.0362 | 0.4 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (584) | 0.0904 | 1 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,
Акрилальдегид) (474) | 0.00434 | 0.048 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00434 | 0.048 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете
на С/ (Углеводороды
предельные C12-C19 (в
пересчете на С);
Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0434 | 0.48 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|---|---|--------------|---|------------|--------------|
| 3026 | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.0543 | 0.6 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.0705 | 0.78 |
| | | | | | | 0328 (583) | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 0.00904 | 0.1 |
| | | | | | | 0330 (516) | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 0.0181 | 0.2 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.0452 | 0.5 |
| | | | | | | 1301 (474) | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.00217 | 0.024 |
| | | | | | | 1325 (609) | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.00217 | 0.024 |
| | | | | | | 2754 (10) | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0217 | 0.24 |
| | | | | | | ЗУ-6 | | | |
| 0905 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| 6006 | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7a | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|--------------|---|------------|--------------|
| | | | | | | ЗУ-27 | | | |
| 0940 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| 6304 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |
| | | | | | | ЗУ-41 | | | |
| 0941 | | | | | | 0333 (518) | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.00001108 | 0.0000001788 |
| | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.01338 | 0.000216 |
| | | | | | | 0416 (1503*) | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 0.00495 | 0.0000799 |
| | | | | | | 0602 (64) | Бензол (64) | 0.0000646 | 0.000001043 |
| | | | | | | 0616 (203) | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.0000203 | 0.000000328 |
| | | | | | | 0621 (349) | Метилбензол (349) | 0.0000406 | 0.000000656 |
| 1233 | | | | 0.0606 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0586 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.00953 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| 6305 | | | | | | 0415 (1502*) | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 0.03333 | 1.051185984 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|------|---------|-----|-------------|---|----------|---------|
| 0523 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.02033 | 250 | скв. №Б-92 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| 1324 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.02033 | 250 | скв. №Б-85 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| 3027 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.02033 | 250 | скв. №Б-93 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.002214 | 0.069 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| 3028 | 6 | 0.1 | 3.43 | 0.02033 | 250 | скв. №Б-94 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота | 0.002214 | 0.069 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|---|---|--------|---|-------------|---|----------|---------|
| 3035 | | | | 0.0214 | | 0304 (6) | диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.00036 | 0.01122 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00173 | 0.054 |
| | | | | | | скв. №556 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.0765 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.01243 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0568 |
| | | | | | | скв. №371 | | | |
| | | | | | | | | | |
| 3036 | | | | 0.0214 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.03176 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.00516 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0236 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0236 |
| | | | | | | скв. №388 | | | |
| 3037 | | | | 0.0214 | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.03176 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.00516 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись | 0.001822 | 0.0236 |

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "ҚуатАмлонМунай" на 2026 год

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7а | 8 | 9 |
|------|---|-----|-------|--------|-----|-------------|---|----------|---------|
| 0170 | 6 | 0.1 | 12.12 | 0.0606 | 250 | 0410 (727*) | углерода, Угарный газ) (584)
Метан (727*) | 0.001822 | 0.0236 |
| | | | | | | ЗУ-22 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00371 | 0.0586 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000603 | 0.00953 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.00773 | 0.1223 |
| 1340 | | | | 0.0214 | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.00773 | 0.1223 |
| | | | | | | скв. №706 | | | |
| | | | | | | 0301 (4) | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 0.00245 | 0.03176 |
| | | | | | | 0304 (6) | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.000398 | 0.00516 |
| | | | | | | 0337 (584) | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 0.001822 | 0.0236 |
| | | | | | | 0410 (727*) | Метан (727*) | 0.001822 | 0.0236 |

Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ
И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатамлонМунай" на 2026 год

| Номер
источника
выделения | Наименование и тип
пылегазоулавливающего
оборудования | КПД аппаратов, % | | Код
загрязняющего
вещества по
котор.проис-
ходит очистка | Коэффициент
обеспеченности
K(1), % |
|--|---|------------------|------------------|--|--|
| | | Проектный | Фактичес-
кий | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Пылегазоочистное оборудование отсутствует! | | | | | |

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Сырдарьинский район, ТОО СП "КуатАмлонМунай" на 2026 год

| Код
загр-
яз-
няющ
веще-
ства | На и м е н о в а н и е
загрязняющего
вещества | | Количество
загрязняющих
веществ
отходящих от
источника
выделения | В том числе | | Из поступивших на очистку | | | Всего
выброшено
в
атмосферу |
|--|--|---------------|---|-----------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------|---------------------------|--------------------------------------|
| | | | | выбрасыва-
ется без
очистки | поступает
на
очистку | выброшено
в
атмосферу | уловлено и обезврежено | | |
| | | | | | | | фактически | из них ути-
лизировано | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| В С Е Г О : | | | 529.292093161 | 529.292093161 | 0 | 0 | 0 | 0 | 529.292093161 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| Т в е р д ы е: | | | 7.84451726 | 7.84451726 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.84451726 |
| из них: | | | | | | | | | |
| 0123 | Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) | 0.0396 | 0.0396 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0396 |
| 0143 | Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) | 0.0044 | 0.0044 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0044 |
| 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | 7.800514484 | 7.800514484 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.800514484 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | 0.000002776 | 0.000002776 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.000002776 |
| Газообразные, жидкие: | | | 521.447575901 | 521.447575901 | 0 | 0 | 0 | 0 | 521.447575901 |
| из них: | | | | | | | | | |
| 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 62.68387 | 62.68387 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62.68387 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 24.825268 | 24.825268 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24.825268 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 7.819 | 7.819 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.819 |
| 0333 | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | 0.0572383329 | 0.0572383329 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0572383329 |
| 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 90.7276 | 90.7276 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90.7276 |
| 0342 | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) | 0.0016 | 0.0016 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0016 |
| 0410 | Метан (727*) | 28.6874 | 28.6874 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28.6874 |
| 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | 272.158795616 | 272.158795616 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 272.158795616 |
| 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | 25.5636236 | 25.5636236 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25.5636236 |
| 0501 | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) | 0.00539 | 0.00539 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00539 |
| 0602 | Бензол (64) | 0.338178609 | 0.338178609 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.338178609 |
| 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | 0.1053512866 | 0.1053512866 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.1053512866 |
| 0621 | Метилбензол (349) | 0.2141765724 | 0.2141765724 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.2141765724 |
| 0627 | Этилбензол (675) | 0.0001294 | 0.0001294 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0001294 |
| 1301 | Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) | 0.6432 | 0.6432 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.6432 |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609) | 0.663028968 | 0.663028968 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.663028968 |
| 2754 | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; | 6.953725516 | 6.953725516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6.953725516 |

| | | | | | | | |
|-----------------------------|--|--|--|--|--|--|--|
| Растворитель РПК-265П) (10) | | | | | | | |
|-----------------------------|--|--|--|--|--|--|--|