ТОО «КОЛЬЖАН»

Директор
ТОО «Кольжан»
_____
(подпись)
«____» _____ 2025 г.
(дата)
М. П.

ПРОЕКТ

НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ РАСПОЛОЖЕННЫЙ В УЛЫТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

ТОО «КОЛЬЖАН»

НА 2026 ГОД

г. Кызылорда,2025 год

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнители	Должность
Бердиева Ж. Ж.	Директор ТОО «Сыр-Арал сараптама»
Георгица О.В.	Инженер-эколог
Местонахождение - г. Кызылорда, ул. Желтоксан, 120	
Государственная лицензия 01402Р выдана МООС РК 08.07.2011 года на выполнение работ и услуги в области охраны окружающей среды, приложение к лицензии № 0074777 на природоохранное нормирование и проектирование.	

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферу разработан для месторождения Северо-Западный Кызылкия.

Проект на 2026 год разработан в связи с истечением срока действия предыдущего проекта НДВ за 2025 год.

В проект НДВ также будут включены нормативы месторождения Северо-Западный Кызылкия, источники при капитальном ремонте скважин, также переходящие проекты разделов ООС на период строительство и эксплуатации на 2026 год (так как в 2025 г строительство еще не начались):

1. *NWKK24-15 Расширение Групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Қызылкия, Улытауская область, Улытауский район.*
2. *NWKK24-28 Установка печи на Групповой установке-1 месторождении Северо-Западный Кызылкия, Улытауская область, Улытауский района*
3. *NWKK23-16 Строительство нагнетательных линий к скв №№38, 222 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауского района области Улытау.*
4. *NWKK25-05-01 Строительство выкидных линии от скважин №244, 245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район*
5. *NWKK25-05-02 Электроснабжение скважин №244,245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район область Улытау*
6. *NWKK25-05-03 Подъездные дороги к скважинам №244, 245 на месторождений Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район*
7. *NWKK25-11 Строительство нагнетательных линий к скв №№48, 212, 32, 51, 233 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район*
8. *NWKK23-05-03 Подъездная дорога к скважине №250 на месторождений Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район.*

По степени воздействия на окружающую среду Месторождение Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» относится к I категории. Аварийные и залповые выбросы отсутствуют.

Расчеты величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, разработка и формирование таблиц проекта нормативов предельно допустимых выбросов предприятия выполнены с использованием ПК «Эра» версии 3.0 (ООО НПП «Логос Плюс», г. Новосибирск, РФ), согласованной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

В проекте определены границы области воздействия, нормативы допустимых выбросов по ингредиентам.

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», Приказом Министра энергетики РК от 5 мая 2018 года №165 «Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа» и на основании Проекта разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия недропользователем ТОО «Кольжан» разработана « Корректировка программы развития переработки сырого газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия на период 2025 - 2027 год.». Корректировка программы развития переработки сырого газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия на 2025-2027 г. будет утверждена Рабочей группой МЭ РК.

Исходными данными для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) на 2026 год для месторождения Северо-Западный Кызылкия являются сведения, отраженные «Программа развития переработки сырого газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия на 2025 - 2027 г.» и исходные данные месторождения Северо-Западный Кызылкия, представленные заказчиком.

Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих

веществ, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

В проекте определены границы области воздействия, нормативы допустимых выбросов по ингредиентам.

Итого на 2026 год в месторождении Северо-Западный Кызылкия на период СМР, эксплуатации, КРС насчитывается всего:

№ п/п	Наименование проекта	Всего источников	Организованных/ неорганизованных	Не нормируется
1.	Эксплуатация м/р Северо-Западный Кызылкия	164	82 / -	82 (ЗРА, ФС)
2.	Капитальный ремонт скважин	7	6 / 1	
3.	Расширение Групповой установки-1 на месторождении Северо-западный Қызылкия, Улытауская область, Улытауский район.	10	3/7	
4.	Установка печи на Групповой установке-1 месторождении Северо-Западный Кызылкия, Улытауская область, Улытауский райо	7	2/5	
5.	Строительство нагнетательных линий к скв №№38, 222 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауского района области Улытау	9	2/7	
6.	Строительство выкидных линии от скважин №244, 245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район	9	2/7	
7.	Электроснабжение скважин №244,245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район область Улытау	7	2/5	
8.	Подъездные дороги к скважинам №244, 245 на месторождений Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район	5	-/5	
9.	Строительство нагнетательных линий к скв №№48, 212, 32, 51, 233 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район	9	2/7	
10	Подъездная дорога к скважине №250 на месторождений Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район	2	-/2	
11	**Всего**	**229**	**19/ 46**	**82**

Итого в 2026 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР будет выброшено ~ 33,5574179826 т/год, из них:

№ п/п	Наименование проекта	г/сек	т/г
1.	Капитальный ремонт скважин	11.114084008	15.13725165
3.	Подъездные дороги к скв 243, 250 на месторождении Северо-Западный Кызылкия	0,256	0,1814
2.	Расширение Групповой установки-1 на месторождении Северо-западный Қызылкия, Улытауская область, Улытауский район.	0,322438032	0,146483678
3.	Установка печи на Групповой установке-1 месторождении Северо-Западный Кызылкия, Улытауская область, Улытауский райо	0,458948972	0,205012438
4.	*Строительство нагнетательных линий к скв №№38, 222 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауского района области Улытау*	2,375495976	1,85766496
5.	*Строительство выкидных линии от скважин №244, 245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район*	2,267598358	0,509565387
6.	*Электроснабжение скважин №244,245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район область Улытау*	1,45296678	0,21233627
7.	Подъездные дороги к скважинам №244, 245 на месторождений Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район	0,70016	0,90740736
8.	Строительство нагнетательных линий к скв №№48, 212, 32, 51, 233 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район	2,375495976	1,85766496
	ИТОГО:	21,323188102	21,014786703

Сравнительный анализ по выбросам ЗВ на 2025 и 2026 год.

	2025 год (корректировка)	**2026 год**
Всего	**233,4478555т/год**	**33,5574179826 т/год**
от СМР	196,6657942 т	5,877535053 т
при КРС	20,183 т	15,13725165 т
Эксплуатация	***16,5991 т/год***	12,5426312796 ***т/год***
от печей подогрева по расходу газа	27,5093т 1,449 млн м^3 (плотность газа 1,6991 кг)+ *дополнительно расход 1,1665 млн м^3 газа от м/р Юго-Западный Карабулак на печи ГУ мр СЗКК (8460 часов, с плотностью 1,3143 кг/м^3*)	12,27092т 1,214 млн м^3 (плотность газа 1,6991 кг))+ *дополнительно расход 0,823805 млн м^3 газа от м/р Юго-Западный Карабулак на печи ГУ мр СЗКК (8736 часов, с плотностью 1,3143 кг/м^3*)
от сжигания газа в факеле по расходу газа	0,13778 т 0,00318 млн м3	0,251290789 т 0,0058млн м^3

Фактические, нормативные и исходные показатели по месторождению Северо-Западный Кызылкия 2023 г. по 2026 г.

Проектные и фактические технологические показатели

№ п/п	Наименование	Количество			
		2023 г.	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**
1	Добыча нефти, тыс. т	76,2	81,111	71,1	69,5
2	Добыча газа, млн. м3	4,596	8,416	6,836	6,725
2.1	На печи подогрева, млн м3	2,6112	2,0448	1,449 + *1,1665 млн м^3 газа от мр ЮЗКБ с плотностью 1,3143 кг/м^3*	1,214 + *0,823805 млн м^3 газа от мр ЮЗКБ с плотностью 1,3143 кг/м^3*
2.2	На выработку электроэнергии на мр Кумколь, млн. м3	1,91569	6,30647	5,38382	5,5052
2.3	На сжигание газа в факеле, млн. м3	0,06911	0,06473	0,00318	0,0058
3	Фактические выбросы, т	29,46	33,8433	-	-
4	Нормативные выбросы при эксплуатации, т	47,492	58,202	16,5991	12,5426312796

Нормативы на 2026 год уменьшены так как расход газа и нефти уменьшены.

Основные выбросы от печей подогрева нефти 12,27092 тонн, прочие выбросы 0,2717112796 тонн - от дренажных емкостей и факельной системы.

В проекте НДВ добавлены новые источники выбросов согласно разделам отхраны окружающей среды к рабочим проектам:

-«Расширение групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Кызылкия», 1 неорганизованный источник ИЗА 6112 сепаратор 100 м3 (ЗРА и ФС), который не нормируется.

- «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН.» , 1 организованный источник ИЗА №0207- дренажная емкость и 1 неорганизованный источник №6111- камера запуска скребка 4”х3” (ЗРАиФС) не нормируются..

Разделом ООС к рабочему проекту «Установка печи на ГУ-1 месторождения Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область, Улытауский район», на дальнейшую перспективу предусмотрена установка нового источника - печь подогрева нефти. Проект разработан в целях обеспечения технологических процессов по перекачке добываемой нефти. Будет смонтирована печь подогрева мощностью 1,1 МВт. Это обусловлено, в том числе, тенденцией относительного роста объема добычи нефти. Если в 2023 году было добыто 78,071 тыс. тонн, то в 2024 году добыча составила 79,06 тыс. тонн. Также, учитывается специфика добываемой продукции, достаточная удаленность конечных объектов по ее приемке.

Реализация данного проекта предусматривает следующие технологические операции:

Нефть от существующих трубопроводов нефти подается на печь нагрева, где нагревается и далее подается к существующим трубопроводам. На существующих линиях существующих

печей предусмотрены дополнительные трубопроводы подачи нефти для бесперебойной работы в случае ремонта печей.

Топливный газ к печи будет подаваться от сепаратора VE-12. На существующей линии топливного газа будут устанавлены задвижки, предусмотрена байпасная линия для бесперебойной работы в случае ремонта оборудовании. Расход газа для работы печи подогрева нефти 111,2 $м^3$/час х 1,6991 кг/$м^3$ = 189 кг/час. Плотность газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия 1,6991 кг/м3.

Время работы печи - 24 час/сут, 8760 ч/год.

Как было указано выше, настоящий проект НДВ разработан на основании показателей распределения газа, согласно утвержденной ПРПСГ. В этих показателях потребление газа на упомянутую печь не предусматривалось.

После утверждения ПРПСГ, в которой будут учтены объемы газа на вновь проектируемую печь, проект НДВ будет откорректирован и внесен на экологическую экспертизу.

При расчете нормативов валовых выбросов предприятия на 2026 год наряду с утвержденными технологическими показателями также учитывалась фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние 2-3 года. Нормативные выбросы в 2025 году почти одинаковые с фактическими данными.

Срок действия установленных допустимых выбросов определяется сроком действия заключений государственной экологической экспертизы, выданных на содержащие нормативы проекты.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ ..... **Error! Bookmark not defined.**
АННОТАЦИЯ 3
СОДЕРЖАНИЕ 8
ВВЕДЕНИЕ 9
1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ 10
1.1. Краткая характеристика расположения 10
1.2. Карта-схема 11
1.3.Ситуационная карта-схема района размещения объекта 11
2.ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 12
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки загрязнения атмосферы 12
2.1.1 Расход газа 28
2.2.Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы 28
2.3.Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту 28
2.4.Перспектива развития 29
2.5.Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ 30
2.6.Характеристика аварийных и залповых выбросов 65
2.7.Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 65
2.8.Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ 69
2.9.Определение категории предприятия 69
3.ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ 71
3.1. Программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы 71
3.2.Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города 71
3.3. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития 72
3.4. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту 76
3.5. Уточнение границ области воздействия объекта 99
3.5.1. Данные о пределах области воздействия 99
3.5.2.Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия 99
3.5.3. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей 100
4.МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ 101
5.КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ 102
6.ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ 137
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ 138

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу для м/р Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» (далее - проект нормативов НДВ) разработан на основании Экологического кодекса Республики Казахстан, а также с действующими РК нормативными документами.

Проект НДВ разработан в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Дополнительно были использованы данные, представленные заказчиком (приложение № 1).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1. Краткая характеристика расположения

Наименование предприятия: ТОО «Кольжан».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

Наименование объекта: месторождение Северо-Западный Кызылкия

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

Месторождение расположено в центральной части Республики Казахстан, в Тургайском бассейне, между 46°17' и 46°28'с.ш. и 64°35'и 64°51'в.д., частично в Сырдарьинском районе Кызылординской области и частично в Улытауском районе Карагандинской обл. Республики Казахстан, в пределах блока XXVIII-37-C (частично), на участке земли, который был передан в долгосрочную аренду Кызылординской области (Сырдарьинский район) от Улытауского района Карагандинской области.

Месторождение расположено вдали от существующих населенных пунктов. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются: пос. Теренозек, находящаяся в 140 км от месторождения, ст. Жосалы, находящаяся в 145 км к юго-западу от месторождения, областной центр г. Кызылорда, расположенный в 190 км к югу и г. Жезказган к северо-востоку в 250 км.

Недропользователем месторождения Северо-Западный Кызылкия является ТОО «Кольжан», владеющий контракт на добычу углеводородного сырья №3517 от 19.01.2010 года, с правом пользования недрами в пределах блока XXVIII-37-C (частично).

Целью деятельности компании ТОО «Кольжан», осуществляемой на контрактной территории №3517, являются промышленная эксплуатация месторождения Северо-Западный Кызылкия, уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-физической характеристике залежей, уточнение добычных возможностей и отработки оптимальных режимов работы скважин, изучение состава и физико-химических свойств пластовых флюидов, коллекторских свойств, эксплуатационной характеристики пластов, проведение дополнительных исследований необходимых для выбора технологии разработки, подсчета и экономической оценки запасов нефти и газа.

Площадь земельного отвода на контрактной территории №3517 составляет 3044,64 км^2.

Подсчет запасов нефти и растворенного газа утвержден ГКЗ РК (протокол № 579-07-У от 20.03.2007 года).

Месторождение Северо-Западный Кызылкия было открыто в 2004 году бурением и опробованием разведочной скважины №34, с результатом продуктивности горизонта М-II-2 (нижнего мела).

В 2010 г. заключен Контракт №3517 между МЭМР РК и ТОО «Кольжан» на добычу углеводородного сырья на месторождении Северо-Западный Кызылкия.

Протоколом №63 от 28.06.2010г. ЦКР РК утвердил Проектный документ «Технологическая схема разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия» и с августа месяца была начата промышленная разработка месторождения.

В 2015 году выполнен и утвержден в ГКЗ РК (Протокол №1580-15-У) отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Северо-Западный Кызылкия» по состоянию изученности на 02.01.2015 г.

Письмом Комитета геологии и недропользования МИР РК от 17.01.2018г. №27-5-92-и утвержден Проектный документ «Дополнение к технологической схеме разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия».

Добыча нефти и газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия осуществляется согласно Техническому проекту «Обустройство месторождения Северо-Западный Кызылкия при промышленной эксплуатации I и II этапы», выполненному «КазНИПИ Мунайгаз».

Заключения государственной экологической экспертизы – по I этапу № 022-04/2588 от 10.08.2010 года; по II этапу № 02-04/622 от 28.03.2011 года.

В районе размещения объекта и в прилегающей территории зоны заповедников, музеи и памятники архитектуры не расположены.

Скважины обслуживаются согласно утвержденному графику вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Теплоснабжение административно-бытовых помещений на участках месторождения производится от электрокалориферов.

1.2. Карта-схема

Карта-схема расположения источников с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в приложении 4.

1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта

Обзорная карта расположения месторождения Северо-Западный Кызылкия представлена в приложении 5.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

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

Основной вид деятельности – промышленная разработка месторождения Северо-Западный Кызылкия.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: факельная установка, трубы печей подогрева нефти, дыхательные клапаны накопительных емкостей, дренажных емкостей, фланцевые соединения и запорно-регулирующая аппаратура скважин, технических блоков ЗУ и ГУ.

В настоящее время на месторождении Северо-Западный Кызылкия построенные производственные объекты и трубопроводные системы обеспечивают сбор и транспортировку газонефтяной жидкости на Пункт сбора нефти (ПСН), на ПСН производится сепарация газожидкостной смеси на нефть, газ, воду. Нефть откачивается по межпромысловому трубопроводу в цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) месторождения Арыскум для дальнейшей откачки в магистральный трубопровод.

Сепарированный газ используется на собственные нужды месторождения, излишки газа направляются на месторождение Арыскум, для закачки газа в пласт для поддержания пластового давления.

Технологический процесс сбора нефти и транспортирования до ЗУ

Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении обусловлена сеткой разбуривания добывающих и разведочных скважин, рациональным использованием устьевого давления, физико-химическими свойствами добываемой нефти, попутного газа и применяемого оборудования. На устьях скважин установлены скважинные центробежные насосы с давлением на нагнетании 40 бар. Схема обвязки устьев скважин предусматривает установку местных приборов замера давления до и после дросселя.

Нефтегазовая смесь из скважин по отдельным выкидным линиям (лучевая схема сбора) направляется на замерные установки (ЗУ). Нефтегазовая смесь со скважин поступает на манифольд ЗУ-СЗК, имеющий три коллектора: основной приемный коллектор диаметром 8”, тестовый на 4” и коллектор приема очистных устройств на 4” с установленной на ее конце камерой приема. На манифольде предусмотрены узлы переключающих задвижек D=114 мм для направления продукции на замерную установку типа «ARGO». На замерных установках (ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6) производится замер объема добываемой продукции с дальнейшей транспортировкой на групповую установку ГУ-1 СЗК. Нефтегазовая смесь с основного приемного коллектора подается на подогреватели, где продукция нагревается до температуры 550^{o}С и далее транспортируется на ГУ-1 СЗК.

Состав замерных установок (ЗУ):

1 Площадка входного манифольда и камеры приема скребка
2 Камера приема и запуска скребка
3 Площадка тестового сепаратора ARGO
4 Дренажная емкость на 8 м^3
5 Площадка печей подогрева НГС 6
Площадка газового сепаратора
7 Нефтяной коллектор
8 Газовый коллектор

Состав групповой установки (ГУ):

1 Площадка камер приема и запуска скребка 2

Площадка 2-х фазного сепаратора

3 Площадка газового скруббера

4 Площадка дренажной емкости V=20 м³

5 Печи подогрева нефти

6 Факельная установка высотой 36,58 м

7 Дренажные насосы

Технологический процесс подготовки нефтегазовой смеси на ГУ-1

Нефтегазовая смесь с замерных установок направляется на входной манифольд ГУ-1 СЗК, затем под давлением 16barg поступает на тестовый сепаратор, где происходит сепарация 1-ой ступени с рабочей температурой Т раб = 55ºС.

Газ выделившийся на групповой установке направляется для очистки от капельной жидкости и механических примесей на вертикальный газовый сепаратор. Очищенный газ используется на собственные нужды в качестве топлива для печей подогрева нефти, установленных на ЗУ и ГУ и для работы газогенераторных установок по выработке электроэнергии на ГУ-1. Излишки нефтяного газа транспортируются на месторождение Кызылкия АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» откуда он перекачивается на месторождение Арыскум.

На месторождении Арыскум газ проходит процесс очистки, затем направляется для закачки газа в пласт месторождения Арыскум для поддержания пластового давления.

Сточные воды, выделившиеся в процессе подготовки нефти на ГУ-1 СЗК, сбрасываются в водяные резервуары. Вода из резервуаров поступает в систему поддержания пластового давления на БКНС. Далее, после БКНС, пластовая вода по высоконапорным коллекторам поступает на водораспределительные пункты (ВРП), где она подается на распределительные гребенки, после которых производится индивидуальный замер количества закачиваемой в скважину воды. От ВРП отходят нагнетательные линии на 4” до устья нагнетательных скважин.

Для всех выкидных линий предусмотрены устройства запуска скребка.

Нефтегазовая смесь от скважин, за счет избыточного давления на устье скважин, по выкидным линиям поступает на замерные установки, приемные манифольды, оборудованные рабочим и тестовым коллекторами, а также коллектором приема скребков. Это позволяет осуществлять одновременно прием всего объема нефтегазовой смеси, по скважинный замер нефти, газа и пластовой воды, а также прием очистных устройств.

С замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6 нефтегазовая смесь под давлением скважинных насосов через печи подогрева нефти по коллекторам направляется на входные ма- нифольды ГУ-1. Оба коллектора снабжены камерами запуска и приема скребка.

На ГУ-1 нефтегазовая смесь от входного манифольда с давлением 16 bar поступает на нефтегазовый сепаратор с технологическим режимом Рраб. = 1,3 bar, $T_{раб.}$= +55 °С. Часть выделившегося газа после сепаратора, пройдя через скруббер Х-1 направляется по газовым линиям на ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6. Очищенный от капельной жидкости газ частично используется для собственных нужд: как топливо для горелок печей подогрева нефти, а также как продувочный газ факельного коллектора. Часть газа сжигается на факельной установке ГУ-1, часть закачивается в пласт через БКНС, часть теряется через неплотности сооружений. Основной поток добытого газа объединяясь с нефтяной эмульсией, направляется через камеру запуска очистных устройств в мультифазный трубопровод на ЦППН м/р Арыскум.

В результате реализаций мероприятий программ развития переработки газа, производственные мощности месторождения Северо-Западный Кызылкия позволяют использовать попутно-добываемый газ:

• для топлива технологических печей подогрева нефти;

• для транспортировки в целях использования на собственные нужды других месторождений.

В настоящее время сырой газ добываемый на месторождении используется в качестве топлива на печах подогрева.

Технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции:

-подогрев нефти в печи подогрева;

-сепарация нагретой газожидкостной смеси в 3-х фазном 25м^3 сепаратор;

-транспортировка дегазированной нефти из 3-х фазного сепаратора на м/р Арыскум через промысловый коллектор 16 дюймов.

-сбор, подготовка пластовой воды и закачка ее в пласт.

-транспортировка сырого газа по газопроводу 8 дюймов на ЦУГ м/р Кызылкия.

-прием сырого газа, обогащенного метаном по трубопроводу м/р Кызылкия - ПСН м/р Северо-Западный Кызылкия (4 дюйма), для печей подогрева нефти.

Объем газа используемый печами подогрева нефти (v1).

Расчетный объем газа на собственные технологические нужды печей подогрева нефти определяется исходя из технических характеристик оборудования и продолжительностью его эксплуатации.

На балансе предприятия имеется передвижная техника. Согласно п. 17 ст. 202 Экологического Кодекса РК нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

Описание источников выбросов в атмосферу

Замерные установки

Источники выбросов №№ 6001, 6022, 6086, 6087, Технический блок замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6

Источники неорганизованные, площадные.

Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год.

На замерных установках выделение загрязняющих веществ в атмосферу происходит через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры и от предохранительных клапанов оборудования установленного на площадках замерных установок: манифольдов, тестовых сепараторов, камеры запуска скребков, скрубберов, и др. оборудования. Через неплотности в атмосферу происходит выделение углеводородов С1-С5.

Групповая установка ГУ-1

Источник выбросов № 6038, Технический блок ГУ-1

Источник неорганизованный, площадной. Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год. На групповой установке выделение ЗВ осуществляется через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры и от предохранительных клапанов на площадках приема и запуска скребков, сепараторов, насосов и др. оборудования. Через неплот- ности происходит выделение в атмосферу углеводородов С1-С5.

Скважины

Источники выбросов: №№6002, 6003, 6005, 6006 ,6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6014, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6024, 6026, 6028, 6029, 6030, 6032, 6033, 6034, 6035, 6036, 6037, 6039, 6040, 6041, 6042, 6043, 6046, 6047, 6049, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6056, 6059, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6067, 6068, 6069, 6070, 6071, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094, 6095, 6096, 6097, 6098, 6099, 6100, 6101, 6102, 6103, 6104, 6105, 6106, 6107, 6108, 6109, 6110

Неплотности ФС и ЗРА. Источники неорганизованные, площадные. Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год.

На скважинах, при их работе, через неплотности замерно-регулирующей аппаратуры и фланцевых соединений в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества. Через неплотности в атмосферу происходит выделение углеводородов С1-С5.

Сжигание газа на факельной установке

Источник выбросов № 0074, Факельная установка

Факельная установка на ГУ-1. Общий объем сжигаемого газа на факеле составляет 0,0058 млн. м^3 в год. Время работы 72 часов.

Источник организованный, устье факела для сжигания попутного газа, труба диаметром 0,3 м, высотой 22 м.

При сжигании газа в атмосферу происходит выделение диоксида азота, оксида углерода, углерода (сажи), метана.

Замерные установки ЗУ-1

Источники выбросов №№ 0002, 0003, Печи подогрева нефти марки DWELL

Источники организованные, дымовые трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0 м. Время работы 24 часа в сутки, 8640 часов в году. Подогрев нефти при ее транспортировке осуществляется печами марки DWELL, установленными на замерных установках ЗУ-1 и ЗУ-2.

Всего установлено 2 печи марки DWELL. От печей с дымовыми газами в атмосферу выбрасываются диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

Замерные установки ЗУ-2

Источники выбросов №№ 0043,0044 Печи подогрева нефти марки DWELL

Источники организованные, дымовые трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0 м. Время работы 24 часа в сутки, 8640 часов в году. Подогрев нефти при ее транспортировке осуществляется печами марки DWELL, установленными на замерных установках ЗУ-1 и ЗУ-2.

Всего установлено 2 печи марки DWELL. От печей с дымовыми газами в атмосферу выбрасываются диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

Групповая установка

Источники выбросов №№0103,0104, 0105 Печи подогрева нефти марки DWELL

Источники организованные, дымовые трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0м. Подогрев нефти при ее транспортировке осуществляется печами марки DWELL, установленными на групповой установке ГУ-1. Всего установлено 4 печи марки DWELL. В качестве топлива используется попутный нефтяной газ месторождения.

Добавлен газ от мр Юго-Западный Карабулак на печи ГУ мр Северо-Западный Кызылкия. Время работы 24 часа в сутки, 8736 часов в году.

От печей с дымовыми газами в атмосферу выбрасываются диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

Замерные установки

Источники выбросов №№ 0128, 0129 Печи подогрева нефти АНМ

Замерные установки ЗУ-4 и ЗУ-6

Источники организованные, трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0 м. Время работы 24 часа в сутки, 8640 часов в году. Подогрев нефти при ее транспортировке осуществляется печами марки АНМ, установленными на замерных установках ЗУ-4 и ЗУ-6, по одной печи на каждой установке.

Всего установлено по 1 печи марки АНМ (ППТМ-0,63Г) на ЗУ-4 и ЗУ-6. В качестве топлива используется попутный нефтяной газ месторождения.

От печей с дымовыми газами в атмосферу выбрасываются диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

Сбор и хранение конденсата

Источники выбросов №№ 0004, 0045, 0078, 0119, 0122, 0140, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0159, 0160, 0161, 0162, 0163, 0164, 0165, 0166, 0167, 0168, 0169, 0173, 0118, 0121, 0141, 0150, 0157, 0179, 0180, 0181, 0183, 0184, 0188, 0189, 0151, 0155, 0156, 0185,

0186, 0187, 0120, 0152, 0158, 0170, 0172, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0182, 0153, 0154, 0190, 0191,0192,0193, 0194, 0195, 0196, 0197, 0198, 0199, 0200, 0201, 0202, 0207 Дренажные емкости

Источники организованные, дыхательные клапаны, диаметром 0,1 м, высотой 3,0м. Время работы 8760 часов на каждой емкости в год. Для сбора конденсата и подтоварных вод на замерных установках, ГУ-1 и на части скважин будут установлены дренажные емкости.

Всего – 82 ед., в том числе:

- на замерных установках №№1,2,4,6 установлено по 1 емкости объемом на 8 м^3 на каждой установке, всего 4 емкости,

- на ГУ-1 СЗК установлено 3 дренажные емкости объемом на 12,5 м^3, 20 м^3, 63 м^3.

- на скважинах установлены дренажные емкости по 2 м^3.

- на скважинах 244,245

Из дренажных емкостей в атмосферу поступают углеводороды С1-С5, С6-С10, сероводород, бензол, диметилбензол, метилбензол.

Выделение углеводородов через неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений отнесены к аварийным выбросам и не подлежат нормированию.

Согласно требованиям промышленной безопасности недопустимо эксплуатировать неисправное оборудование, выбросы от неплотностей ЗРА и ФС приравниваются к аварийным и не подлежат нормированию. Нормативы выбросов ЗВ представлены без источников ЗРА и ФС, эти источники представлены в Плане технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В целом на площадке имеются следующие источники:

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0002	Печь подогрева нефти	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0003	Печь DWELL на ЗУ-1	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0004	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 42ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0043	Печь DWELL на ЗУ-2	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0044	Печь DWELL на ЗУ-2	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0045	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 47э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Толуол
0074	Факел на ГУ-1 (при эксплуатации V7) При пуско-наладке (V6) При ППР (V8)	1	- 72	Азота (IV) диоксид
				Сажа
				Углерод оксид
				Метан
0078	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 48ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0103	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0104	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0105	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0119	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 54ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0120	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 116)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0121	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 120э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0122	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 55э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0128	Печь АНМ на ЗУ-4	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0129	Печь АНМ на ЗУ-6	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Углерод оксид
				Метан
0140	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 102э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0141	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 121э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0142	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 109ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0143	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 110э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0144	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 112э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0145	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 117ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0146	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 118э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0147	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 202э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0148	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 203ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0149	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0150	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0151	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0152	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0153	Дренажная емкость V-20 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0154	Дренажная емкость V-12,5 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0155	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 123э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0156	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 128)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0157	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 163э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0158	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 200ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0159	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 206э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0160	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 209ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0161	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 210ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0162	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 212э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0163	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 220э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0164	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 40)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0165	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 208)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0166	Дренажная емкость V-2 м3 (скв.	1	8760	Сероводород

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
	57)			Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0167	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 107)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0168	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 205)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0169	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 207)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0170	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 216ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0172	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 225э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0173	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 211)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0174	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 215)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0175	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 221)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0176	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 224)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0177	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 227)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0178	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 114ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0179	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 229э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0180	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 230э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0181	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 231э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0183	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 235э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0184	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 236э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0185	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 252)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0186	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 127)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0187	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 130)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0188	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 237э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0189	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 238э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0190	Дренажная емкость V-63 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0191	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 103ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0192	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 104ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0193	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 105э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0194	Дренажная емкость V-2 м3 (скв.	1	8760	Сероводород

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
	239)			Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0195	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 113)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0196	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 33)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0197	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 228)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0198	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 218)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0199	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 240)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0200	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0201	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0202	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0203	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0204	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0205	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0207	Дренажная емкость (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
6001	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6002	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6003	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6005	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6006	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6007	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6008	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6009	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6010	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6011	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6012	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6014	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6016	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6017	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6018	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6019	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6020	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6021	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6022	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6024	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6026	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6028	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6029	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6030	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
6032	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6033	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6034	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6035	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6036	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6037	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6038	Технический блок ГУ-1	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6039	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6040	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6041	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6042	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6043	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6046	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6047	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6049	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6050	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6051	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6052	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6053	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6054	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6056	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6059	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6060	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6061	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6062	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6063	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6064	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6065	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6066	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6067	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6068	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6069	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6070	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6071	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6086	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6087	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6088	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6089	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6090	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6091	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6092	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6093	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6094	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6095	Сепаратор 100 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6096	Сепаратор 25 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6097	ЗРА и ФС (	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6101	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6102		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6103		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6104	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6105		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
6106		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6107		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6108		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6109		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6110		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6111	ЗРА и ФС (камера запуска скребка 4”х3”) (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6112	ЗРА и ФС(Сепаратор 25 м3) (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Расширение групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Кызылкия»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5

При разработке проекта нормативов НДВ установлено, что в 2026 году будет работать 164 источников, 82 из которых с неорганизованным выбросом.

При капитальном ремонте скважин

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
1000	УПА	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы С12-19
1001	ЦА	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид
1002	АДПМ	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы С12-19
1003	ДЭС	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы С12-19
1004	САГ	1	100	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы С12-19
1005	Емкость для д/т	1	200	Сероводород, Алканы С12-19

7000	Сварочные работы	1	100	Железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, углерод оксид, фтористый водород,фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

При разработке корректировки проекта нормативов НДВ установлено, что при капитальном ремонте скважин будет работать 7 источников, один из которых с неорганизованным выбросом.

2.1.1 Расход газа

В процессе эксплуатации объектов системы сбора, подготовки, транспорта газа внутрипромысловых и межпромысловых газосборных сетей, пунктов подготовки нефти и газа, межплощадочных соединений газопроводов и оборудования, участков магистральных газопроводов и т. д. в целях промышленной безопасности проводится технологически неизбежное сжигание газа.

На объектах подготовки нефти и газа месторождения Северо-Западный Кызылкия в связи с проводимыми мероприятиями технического обслуживания газового оборудования предусмотрена факельная установка для технологически неизбежного сжигания газа.

Объем технологически неизбежного сжигания газа рассчитан в соответствии с «Методикой расчетов нормативов и объемов сжигания попутного и (или) природного газа при проведении нефтяных операции» утвержденной приказом № 164 от 5 мая 2018 года Министром энергетики Республики Казахстан.

Объем неизбежного сжигания определяется по формуле:

$$V_v = V_6 + V_7 + V_8 + V_9 \quad (1)$$

где V_v – объем технологически неизбежного сжигания газа, м^3;

V_6 – объем сжигаемого газа при пусконаладке технологического оборудования (определяется паспортными, техническими характеристиками оборудования и планом пусконаладочных работ), м^3;

V_7 – объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования (определяется техническими документациями по режиму эксплуатации, паспортными характеристиками оборудования), м^3;

V_8 – объем сжигаемого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования, (определяется техническими документациями при эксплуатации оборудования и графиками текущего, капитального ремонтов), м^3;

V_9– объем сжигаемого газа при технологических сбоях, м^3.

Исходными данными для разработки проекта нормативов эмиссий, в т.ч., являются сведения, отраженные в « Корректировке программы развития переработки сырого газа месторождения Северо-Западный Кызылкия на 2025 - 2027 год».

Согласно данным корректировки «Программы развития переработки сырого газа (с технологическими показателями на 2026 год» на месторождении Северо-Западный Кызылкия запланированный объем сжигания газа в 2026 году составит 0,0058 млн. м^3.

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

На источниках выбросов оператора не имеется газопылеулавливающих установок.

2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

На месторождении используются современные технологии добычи нефти и газа, соответствующие передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом. Все

технологические процессы добычи нефти и газа автоматизированы, все параметры, связанные с работой оборудования, контролируются в автоматическом режиме.

В качестве топлива для печей подогрева нефти, а также факельной установке используется добытый на месторождении попутный нефтяной газ.

Наилучшие доступные технологии – используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Под наилучшими доступными технологиями понимаются технологии и организационные мероприятия, которые позволяют свести к минимуму воздействие на окружающую среду, в целом, и осуществление которых не требует затрат.

Технологии являются доступными, если они разработаны в масштабе, необходимом для реализации в соответствующих промышленных секторах, с экономическими приемлемыми условиями, на основе выгод и затрат, приемлемого для предприятия.

Технология являются наилучшими, если они наиболее эффективны в достижении высокого общего уровня охраны окружающей среды, в целом. Разработка технологических процессов осуществлялась с учетом мероприятий по обеспечению безопасности производства на охране окружающей среды.

Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий.

2.4. Перспектива развития

Проект нормативов эмиссий разработан на один год – на 2026 год.

На месторождении Северо-Западный Кызылкия в течение 2026 года планируется бурение 2 добывающих скважин. В связи с этим планируется реализовать ряд проектов по строительству выкидных линий с подключением к общему коллектору в рамках строительства системы сбора нефти и газа.

Выбросы загрязняющих веществ после ввода в эксплуатацию предлагается установить в представленном проекте НДВ на 2026 год в связи с необходимостью учета новых источников ИЗА.

В таблице 2.4.1 приведен прогноз добычи нефти и газа на 2026 год.

Таблица 2.4.1 – Добыча нефти и газа на 2026 год

Северо-Западный Кызылкия	**Добыча нефти,тыс.т**	**Добыча газа, млн.м^3**	**Бурение**
2026 г.	69,5	6,725	2

** На основании Корректировки программы развития переработки сырого газа м/р Северо-Западная Кызылкия на период 2025-2027 год (с технологическими показателями на 2026 год), в проекте НДВ на м/р СЗК будет направляться газ в объеме 1 214 400 м^3, который будет использоваться на печи подогрева м/р Северо-Западный Кызылкия.*

Приложения В к ПРПСГ и проекта НДВ мр ЮЗКБ) 0,823805 млн м3 расхода газа с плотностью 1,3143 кг/м3 через трубопроводы пойдет на печи подогрева на ГУ месторождения Северо-Западный Кызылкия.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Согласно «Указаниям по проектированию котельных установок», Госстрой. Москва, 1964 г., скорость газов на выходе из трубы, при минимальной нагрузке котельной, из условий предупреждения задувания должна быть не менее 2,5 м/сек при естественной тяге.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника										
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		Печь DWELL на ЗУ-1	1	8640	Дымовая труба	0002	4	0,2	13,62	0,16	250	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	133,863	0.2108	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	21,744	0.0343	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	244,258	0.495	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0159	244,258	0.0159	2026
001		Печь DWELL на ЗУ-1	1	8640	Дымовая труба	0003	4	0,2	13,62	0,16	250	0	550							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	133,863	0.2108	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	21,744	0.0343	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	244,258	0.495	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0159	244,258	0.0159	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 42)	1	8760	Дренажная емкость	0004	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	4108,896	0.0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородо	0.0594	1519,729	0.0000638	2026

																		в предельных С6-С10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Печь DWELL на ЗУ-2	1	8640	Дымовая труба	0043	4	0,2	13,62	0,1452	250	0	-550							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	121,384	0.2108	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	19,725	0.0343	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	244,483	0.495	2026
																		0410	Метан (727*)	0.0159	244,483	0.495	2026
002		Печь DWELL на ЗУ-2	1	8640	Дымовая труба	0044	4	0,2	13,62	0,1452	250	0	-550							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	121,384	0.2108	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	19,725	0.0343	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	244,483	0.495	2026
																		0410	Метан (727*)	0.0159	244,483	0.495	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 47э)	1	8760	Дренажная емкость	0045	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026

006		Факельная установка на ГУ-1 (при пуско-наладке V6)	1	72	Труба	0074	26,5	0,777	0,89	0,4232706	1635,3	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.114057185	1227,589	0.029563622	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.076038123	818,393	0.019709082	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.760381232	8183,926	0.197090815	2026
																				0410	Метан (727*)	0.019009531	204,598	0.00492727	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 48ш)	1	8760	Дренажная емкость	0078	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
006		Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	1	8640	Дымовая труба	0103	4	0,2	16,49	0,1932	250	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010736	161,827	0,3376	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017446	26,277	0,05486	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02	244,328	0,62864	2026
																				0410	Метан (727*)	0,02	244,328	0,62864	2026
006		Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	1	8640	Дымовая труба	0104	4	0,2	16,49	0,1932	250	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010736	161,827	0,3376	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017446	26,277	0,05486	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,02	244,328	0,62864	2026

																			Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0,02	244,328	0,62864	2026
006		Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	1	8640	Дымовая труба	0105	4	0,2	16,49	0,1932	250	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0036560	0,01632	0,11504	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0005941	0,00265	0,0187	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01167	0,02464	0,367	2026
																		0410	Метан (727*)	0,01167	0,02464	0,367	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 56э)	1	8760	Дренажная емкость	0119	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 54ш)	1	8760	Дренажная емкость	0120	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв	1	8760	Дренажная емкость	0121	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026

		120э)																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 55э)	1	8760	Дренажная емкость	0122	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
003		Печь АНМ на ЗУ-4	1	8640	Дымовая труба	0128	4	0,2	7,78	0,16	250	0	-1000							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01288	201,154	0.404	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	32,688	0.06565	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0179	244,258	0.556	2026
																		0410	Метан (727*)	0.0179	244,258	0.556	2026
004		Печь АНМ на ЗУ-6	1	8640	Дымовая труба	0129	4	0,2	7,78	0,16	250	0	1000							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01288	201,154	0.404	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	32,688	0.06565	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0179	244,258	0.556	2026

																		0410	Метан (727*)	0.0179	244,258	0.556	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 102э)	1	8760	Дренажная емкость	0140	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 121э)	1	8760	Дренажная емкость	0141	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 109ш)	1	8760	Дренажная емкость	0142	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026

001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 110э)	1	8760	Дренажная емкость	0143	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 112э)	1	8760	Дренажная емкость	0144	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 117ш)	1	8760	Дренажная емкость	0145	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв	1	8760	Дренажная емкость	0146	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026

		118э)																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 202э)	1	8760	Дренажная емкость	0147	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 203ш)	1	8760	Дренажная емкость	0148	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 8 м3	1	8760	Дренажная емкость	0149	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 8 м3	1	8760	Дренажная емкость	0150	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
003		Дренажная емкость 8 м3	1	8760	Дренажная емкость	0151	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 8 м3	1	8760	Дренажная емкость	0152	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0594	1519,729	0,0000638	2026

																			(1503*)			
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
006		Дренажная емкость 20 м3	1	8760	Дренажная емкость	0153	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	7,14E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,000862	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,000319	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	4,165E-06	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	0,0000131	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	0,0000062	2026
006		Дренажная емкость 12,5 м3	1	8760	Дренажная емкость	0154	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	3,576E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,000432	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0001597	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	2,086E-06	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	6,56E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	0,0000131	2026
003		Дренажная емкость 2 м3 (скв 123э)	1	8760	Дренажная емкость	0155	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026

																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
003		Дренажная емкость 2 м3 (скв 128)	1	8760	Дренажная емкость	0156	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 163э)	1	8760	Дренажная емкость	0157	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 200ш)	1	8760	Дренажная емкость	0158	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026

																			(203)				
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 206э)	1	8760	Дренажная емкость	0159	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 209ш)	1	8760	Дренажная емкость	0160	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 210ш)	1	8760	Дренажная емкость	0161	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол	0,000488	12,485	5,24E-07	2026

																			(349)			
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 212э)	1	8760	Дренажная емкость	0162	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 220э)	1	8760	Дренажная емкость	0163	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 40)	1	8760	Дренажная емкость	0164	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв	1	8760	Дренажная емкость	0165	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026

		208)																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 57)	1	8760	Дренажная емкость	0166	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 107)	1	8760	Дренажная емкость	0167	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 205)	1	8760	Дренажная емкость	0168	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 207)	1	8760	Дренажная емкость	0169	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 216ш)	1	8760	Дренажная емкость	0170	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 225э)	1	8760	Дренажная емкость	0172	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0594	1519,729	0,0000638	2026

																			(1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 211)	1	8760	Дренажная емкость	0173	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 215)	1	8760	Дренажная емкость	0174	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 221)	1	8760	Дренажная емкость	0175	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 224)	1	8760	Дренажная емкость	0176	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 227)	1	8760	Дренажная емкость	0177	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 114ш)	1	8760	Дренажная емкость	0178	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026

																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 229э)	1	8760	Дренажная емкость	0179	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 230э)	1	8760	Дренажная емкость	0180	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 231э)	1	8760	Дренажная емкость	0181	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026

002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 235э)	1	8760	Дренажная емкость	0183	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 236э)	1	8760	Дренажная емкость	0184	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
003		Дренажная емкость 2 м3 (скв 252)	1	8760	Дренажная емкость	0185	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
003		Дренажная емкость 2 м3 (скв	1	8760	Дренажная емкость	0186	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026

		127)																	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
003		Дренажная емкость 2 м3 (скв 130)	1	8760	Дренажная емкость	0187	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-1000						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 237э)	1	8760	Дренажная емкость	0188	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 238э)	1	8760	Дренажная емкость	0189	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	-550						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
006		Дренажная емкость 63 м3	1	8760	Дренажная емкость	0190	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-06	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	0,0000833	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	0,0000262	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	0,0000524	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 103ш)	1	8760	Дренажная емкость	0191	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 104ш)	1	8760	Дренажная емкость	0192	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных	0,0594	1519,729	0,0000638	2026

																			С6-С10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 105э)	1	8760	Дренажная емкость	0193	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	550							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 239)	1	8760	Дренажная емкость	0194	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
001		Дренажная емкость 2 м3 (скв 113)	1	8760	Дренажная емкость	0195	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 33)	1	8760	Дренажная емкость	0196	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
002		Дренажная емкость 2 м3 (скв 228)	1	8760	Дренажная емкость	0197	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 218)	1	8760	Дренажная емкость	0198	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026

																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
004		Дренажная емкость 2 м3 (скв 240)	1	8760	Дренажная емкость	0199	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1000						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
013		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0200	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1010						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
013		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0201	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1020						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																			0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026

013		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0202	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1005							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
012		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0203	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1010							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
012		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0204	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1010							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
012		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0205	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1010							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000133	3,403	1,428E-07	2026

																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1606	4108,896	0,0001725	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0594	1519,729	0,0000638	2026
																		0602	Бензол (64)	0,000776	19,854	8,33E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000244	6,243	2,62E-07	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,000488	12,485	5,24E-07	2026
012		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0207	3	0,1	5,25	0,0412335	15	0	1010							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,488E-05	2,368	5,30E-08	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0179701	2860,02	6,4055E-05	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0066464	1057,805	2,3691E-05	2026
																		0602	Бензол (64)	0,0000868	13,815	3,094E-07	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,728E-05	4,342	9,72E-08	2026
																		0621	Метилбензол (349)	5,456E-05	8,683	1,9448E-07	2026
001		Технический блок замерных установок	1	8760	ЗРА и ФС	6001	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6002	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6003	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6005	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6006	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6007	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				2026

005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6008	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6009	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6010	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6011	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6012	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6014	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6016	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6017	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6018	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6019	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6020	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6021	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
002		Технический блок замерных установок	1	8760	ЗРА и ФС	6022	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6024	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6026	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026

005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6028	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6029	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6030	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6032	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6033	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6034	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6035	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6036	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6037	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
006		Технический блок ГУ-1	1	8760	ЗРА и ФС	6038	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6039	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6040	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6041	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6042	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6043	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026

005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6046	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6047	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6049	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6050	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6051	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6052	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6053	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6054	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6056	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6059	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6060	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6061	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6062	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6063	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6064	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026

005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6065	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6066	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6067	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6068	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6069	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6070	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6071	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
003		Технический блок замерных установок	1	8760	ЗРА и ФС	6086	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
004		Технический блок замерных установок	1	8760	ЗРА и ФС	6087	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6088	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6089	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6090	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6091	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6092	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6093	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026

005		Скважина	1	8760	ЗРА и ФС	6094	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
006		Сепаратор 100 м3	1	8760	ЗРА и ФС	6095	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
006		Сепаратор 25 м3	1	8760	ЗРА и ФС	6096	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
011		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6097	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6101	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6102	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6103	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
013		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6104	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
013		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6105	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
013		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6106	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
013		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6107	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
013		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6108	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
013		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6109	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
013		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6110	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026
013		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6111	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026

014		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6112	2				15	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородо в предельных С1-С5 (1502*)				2026

Таблица 2.5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДВ на 2026 при проведении КРС

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
004		УПА	1	150	Дымовая труба	1000	2	0,15	13,9	0,2455586	200	10000	3000							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.768	7225,091	1.536	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1248	1174,077	0.2496	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035715	335,995	0.0685716	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3	2822,301	0.6	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.775	7290,944	1.56	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,58E-06	0,008	0,0000024	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0085725	80,647	0,0171432	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2071425	1948,728	0,4114284	2026
004		ЦА	1	200	Дымовая труба	1001	2	0,15	13,9	0,2456339	200	10000	3000							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4644	4367,583	0,3342	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,07542	709,309	0,0543	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	392,18	0,03	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,981	9226,095	0,7056	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3184	21804,056	1,668	2026
004		АДПМ	1	150	Дымовая труба	1002	2	0,15	13,9	0,2455586	200	10000	3000							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,768	7225,091	1,536	2026

																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1248	1174,077	0,2496	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,035715	335,995	0,0685716	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4	2822,301	0,6	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,775	7290,944	1,56	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,58E-06	0,008	0,0000024	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0085725	80,647	0,0171432	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2071425	1948,728	0,4114284	2026
004		ДЭС	1	200	Дымовая труба	1003	2	0,15	10,29	0,1818953	200	10000	3000						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,511999998	13944,166	0,768	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0832	2265,927	0,1248	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023809998	648,458	0,0342858	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1999999998	5446,940	0,3	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,516666666	14071,261	0,78	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,7E-06	0,016	0,0000012	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005715	155,646	0,0085716	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,138094998	3760,976	0,2057142	2026
004		САГ	1	100	Дымовая труба	1004	2	0,15	3,6	0,0636633	200	10000	3000						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,384533334	13953,465	0,4128	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,062486664	2267,438	0,06708	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023333334	846,691	0,0257142	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,128333334	4656,8	0,135	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,42	15240,435	0,45	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,32E-06	0,016	0,0000006	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005000334	181,446	0,0051429	2026

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1199995832	4354,404	0,1285713	2026
004		Емкость для дизтоплива	1	200	Дымовая труба	1005	2	0,05	0,81	0,0016	15	10000	3000								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000042	36,923	0,000001065	2026
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,014958	13149,89	0,003792	2026
004		Сварочные работы	1	100	Сварка	6500	2				15	10000	3000	1	1						0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,02316		0,00417	2026
																		0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,001818		0,000327	2026
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0045		0,0081	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,022164		0,00399	2026
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0015498		0,000279	2026
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,001668		0,0003	2026
																		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,001668		0,0003	2026

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Анализ аварийных ситуаций

При штатной эксплуатации производственные объекты не представляют опасности для населения и окружающей среды. Учитывая специфику производства, технологически процессы и проектные решения обеспечат высокую надежность и экологическую безопасность.

Потенциальные причины аварий

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

– отказы оборудования;
– ошибочные действия персонала;
– внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами.

К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены:

– землетрясения;
– ураганные ветры;
– повышенные атмосферные осадки и грозовые явления;

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Планируемая деятельность в запланированных объемах и при выполнении технологических требований и требований по ТБ и ОЗ не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, и представлять опасности для населения ближайших жилых массивов и окружающей среды. Однако не исключена возможность их возникновения.

Возникновение аварий может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на окружающую природную среду. Прямой вид воздействий является наиболее опасным по непосредственному влиянию на окружающую среду, который может сопровождаться загрязнением атмосферного воздуха.

2.7.Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, и соответствующие им величины выбросов по предприятию в целом представлены в таблице 2.7.1

Таблица 2.7.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение
Проект НДВ м/р СЗКК на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0.192145185	2.471003622	61.7750905
304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0.0438861	0.39692	6.61533333
328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0.076038123	0.019709082	0.39418164
333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0.009576	0.0000123528	0.0015441
337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.911451232	4.913370815	1.63779027
410	Метан (727*)				50		0.170079531	4.72120727	0.09442415
415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		11.5632	0.0147491428	0.00029498
416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		4.2768	0.0055189	0.00018396
602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0.055872	0.000072058	0.00072058
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0.017568	0.000023235	0.00011617
621	Метилбензол (349)		0,6			3	0.034648	0.000044802	0.00007467
	В С Е Г О :						**17.351264171**	**12.5426312796**	**70.5197544**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0,1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0,1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2.7.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

КРС мр СЗКК на 2026 год 6 ед скважин

Ко загр. веще-ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь-ная разо-вая, мг/м3	ПДК среднесу-точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас-ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
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	0.02316	0.00417	0	0.10425
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.001818	0.000327	0	0.327
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	2.901433332	4.58781	475.7832	114.69525
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.470706664	0.74538	12.423	12.423
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.160273332	0.2271432	4.5429	4.542864
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	2.009333332	2.3406	46.812	46.812
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000042	0.00001065	0	0.00133125
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	4.827230666	6.02199	1.8722	2.00733
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.0015498	0.000279	0	0.0558
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.001668	0.0003	0	0.01
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000002718	0.0000066	24.73	6.6

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.027860334	0.0480009	7.6847	4.80009
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.68733783	1.1609343	1.1437	1.1609343
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	0.001668	0.0003	0	0.003
	В С Е Г О :					11.114084008	15.13725165	574.9916627	193.54285

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

Определение величин выбросов загрязняющих веществ от оборудования проведено расчетными методами в соответствии с со следующими методическими документами:

- «Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Приложение 2 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221–Ө.
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
- "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008 г.
- 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-Ө.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу выполнен по максимуму возможной работы производства. Фактические выбросы будут значительно меньше. Протоколы расчетов представлены в приложении 6.

2.9. Определение категории предприятия

Согласно статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан, объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня и риска такого воздействия подразделяются на четыре категории:

1) объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты I категории);

2) объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду (объекты II категории);

3) объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты III категории);

4) объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду (объекты IV категории).

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 для объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливаются следующие размеры СЗЗ в зависимости от классов опасности предприятия:

- 1) объекты I класса опасности с СЗЗ 1000 м и более;
- 2) объекты II класса опасности с СЗЗ от 500 м до 999 м;
- 3) объекты III класса опасности с СЗЗ от 300 м до 499 м;
- 4) объекты IV класса опасности с СЗЗ от 100 м до 299 м;
- 5) объекты V класса опасности с СЗЗ от 0 м до 99 м.

Месторождение Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 относится к 1 классу опасности.

Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, относится к **I категории**.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

3.1. Программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций выполнено по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). Программа согласована с ГГО им. А.И. Воейкова и в соответствии с «Инструкцией по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» разрешена Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды к применению в Республике Казахстан.

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

Расчеты величин концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на существующее положение; метеорологические характеристики, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосфере, карты-схемы с изолиниями расчетных концентраций (максимальных, на границе области воздействия) всех вредных веществ; нормативы НДВ для всех ингредиентов, загрязняющих атмосферу и другие разделы, соответствующие требуемому объему тома НДВ для всех ингредиентов, загрязняющих атмосферу, сроки их достижения и другие требуемые разделы, выполнены с использованием программы «Эра», версия 3.0.

Район несейсмичен. Рельеф местности ровный с перепадом высот не более 50 м на 1 км, следовательно, согласно [11] безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности - 1.

Значение коэффициента температурной стратификации А, соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальна, принимается равным 200 [11].

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1. - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	35.4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	-10.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	12.0
СВ	33.0
В	12.0
ЮВ	5.0
Ю	12.0
ЮЗ	7.0
З	10.0
СЗ	9.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	8.0

3.3. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «Эра») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года (зима, лето).

Расчет уровня загрязнения проводился на границе области воздействия. Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Селитебная зона вблизи территории месторождения отсутствует, постов наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в районе расположения месторождения нет, в связи с этим расчет рассеивания производился без учета фоновых концентраций.

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в таблице 3.3.1, таблица 3.3.2 необходимости расчета рассеивания предоставлена ниже. Протоколы расчетов рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферного воздуха представлены в приложении 6.

Таблица 3.3.1. Сводная таблица результатов расчетов величин приземных концентраций на сущ. положение

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 09.09.2025 15:15)

Объект :0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия.
Вар.расч. :1 существующее положение (2025 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8959	0.662119	0.024490	нет расч.	нет расч.	7	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0700	0.052203	0.001679	нет расч.	нет расч.	6	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0453	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.1500000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	16.4341	14.32343	0.160412	нет расч.	нет расч.	72	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0737	0.053346	0.002872	нет расч.	нет расч.	7	5.0000000	4
0410	Метан (727*)	0.0069	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	7	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3.1751	2.767327	0.030992	нет расч.	нет расч.	72	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1.9573	1.705887	0.019105	нет расч.	нет расч.	72	30.0000000	-
0602	Бензол (64)	2.5570	2.228566	0.024958	нет расч.	нет расч.	72	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1.2060	1.051103	0.011772	нет расч.	нет расч.	72	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	0.7927	0.690866	0.007737	нет расч.	нет расч.	71	0.6000000	3

Примечания:
1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. 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) приведены в долях ПДКмр.

Таблица 3.3.2. Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

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)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.167017185	19.4	0.0431	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.0084	4	0.021	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.076038123	26.5	0.0191	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.009709	3.01	1.2136	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.859781232	23.9	0.0072	Нет
0410	Метан (727*)			50	0.118409531	7.61	0.0024	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	11.7238	3.01	0.2345	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	4.3362	3.01	0.1445	Да
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.056648	3.01	0.1888	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.017812	3.01	0.0891	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.035136	3.01	0.0586	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

По всем веществам и суммациям на границе зоны воздействия (1000 м) не оказывается существенного влияния (не превышают 1.0 ПДК), следовательно, величина выбросов этих веществ может быть принята в качестве НДВ. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения, предоставлен в таблице 3.6.

Оператором разработан план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, включающий в себя мероприятия по обеспечению прочности и герметичности технических аппаратов, запорно-регулирующей арматуры (ЗРА), фланцевых соединений (ФС) и соединений трубопроводов. Данные мероприятия позволят снизить выбросы смеси углеводородов предельных С1-С5 от запорно- регулирующей арматуры (ЗРА) и фланцевых соединений (ФС) на 100 %. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлен в таблице 3.3.3.

Таблица 3.3.2 ПЛАН технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выброса на карте схеме	Значение выбросов				Сроки выполнения мероприятий, кв.,год		Затраты на реализацию мероприятий, тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окончание	капиталовлож.	основная деятельность
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Обеспечение прочности и герметичности техн. аппаратов. ЗРА. ФС и соед. Трубопроводов	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	6001	0,1983	6,2526			1кв 2026	4 кв 2026		
		6002	0,0194	0,6123						
		6003	0,0194	0,6123						
		6005	0,0194	0,6123						
		6006	0,0194	0,6123						
		6007	0,0194	0,6123						
		6008	0,0194	0,6123						
		6009	0,0194	0,6123						
		6010	0,0194	0,6123						

		6011	0,0194	0,6123						
		6012	0,0194	0,6123						
		6014	0,0194	0,6123						
		6016	0,0194	0,6123						
		6017	0,0194	0,6123						
		6018	0,0194	0,6123						
		6019	0,0194	0,6123						
		6020	0,0194	0,6123						
		6021	0,0194	0,6123						
		6022	0,1983	6,2526						
		6024	0,0194	0,6123						
		6026	0,0194	0,6123						
		6028	0,0194	0,6123						
		6029	0,0194	0,6123						
		6030	0,0194	0,6123						
		6032	0,0194	0,6123						
		6033	0,0194	0,6123						
		6034	0,0194	0,6123						
		6035	0,0194	0,6123						
		6036	0,0194	0,6123						
		6037	0,0194	0,6123						
		6038	0,1983	6,2526						
		6039	0,0194	0,6123						
		6040	0,0194	0,6123						
		6041	0,0194	0,6123						
		6042	0,0194	0,6123						
		6043	0,0194	0,6123						
		6046	0,0194	0,6123						
		6047	0,0194	0,6123						
		6049	0,0194	0,6123						
		6050	0,0194	0,6123						
		6051	0,0194	0,6123						
		6052	0,0194	0,6123						
		6053	0,0194	0,6123						
		6054	0,0194	0,6123						
		6056	0,0194	0,6123						
		6059	0,0194	0,6123						
		6060	0,0194	0,6123						
		6061	0,0194	0,6123						
		6062	0,0194	0,6123						
		6063	0,0194	0,6123						
		6064	0,0194	0,6123						
		6065	0,0194	0,6123						
		6066	0,0194	0,6123						
		6067	0,0194	0,6123						
		6068	0,0194	0,6123						
		6069	0,0194	0,6123						
		6070	0,0194	0,6123						
		6071	0,0194	0,6123						
		6086	0,1983	6,2526						
		6087	0,1983	6,2526						
		6088	0,00406	0,1183						
		6089	0,0194	0,6123						
		6090	0,0194	0,6123						
		6091	0,0194	0,6123						
		6092	0,0194	0,6123						
		6093	0,0194	0,6123						
		6094	0,0194	0,6123						
		6095	0,01209	0,393						
		6096	0,01209	0,393						
		6097	0,004	0,11						
		6098	0,00201	0,0786						
		6099	0,00201	0,0786						
		6100	0,00201	0,0786						

		6101	0,00201	0,0786						
		6102	0,00201	0,0786						
		6103	0,00201	0,0786						
		6104	0,00406	0,1183						
		6105	0,00406	0,1183						
		6106	0,00406	0,1183						
		6107	0,001209	0,0393						
		6108	0,001209	0,0393						
		6109	0,001209	0,0393						
		6110	0,00375	0,1183						
		6111	0,00124	0,03993						
		6112	0,00747	0,2322						
В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:			2,24748	70,96244						

3.4. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Выполненные расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха показали возможность принятия выбросов и параметров источников выбросов в качестве предельно допустимых выбросов, на срок действия разработанного проекта или до ближайшего изменения технологического режима работы, переоснащения производства, увеличения объемов работ, строительство и эксплуатация новых объектов, в результате которых произойдет изменение количественного и качественного состава выбросов, увеличение источников загрязнения и как следствие изменение нормативов.

Нормативы выбросов предложены для каждого вредного вещества, загрязняющего окружающую среду. Предложения по нормативам выбросов по каждому загрязняющему веществу и источникам выбросов приведены в таблицах 3.7.

По ингредиентам, приземная концентрация которых не превышает значения ПДК, а также для ингредиентов, расчет приземных концентраций которых не целесообразен, предлагается установить нормативы на уровне фактических выбросов.

Таблица 3.4.1. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Проект НДВ м/р СЗКК 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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.160412/0.001283		-987/ -159	0006		1.4	Дренажная емкость 2 м3 (скв 47э)
						0009		1.4	Дренажная емкость 2 м3 (скв 48 ш)
						0013		1.4	Дренажная емкость 2 м3 (скв 56 э)

Таблица 3.4.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Проект НДВ м/р СЗКК на 2026 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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								
ЗУ-1	0002	0,01118	0,348	0,0068	0,2108	0,0068	0,2108	2026
ЗУ-1	0003	0,01118	0,348	0,0068	0,2108	0,0068	0,2108	2026
ЗУ-2	0043	0,0092	0,2864	0,0068	0,2108	0,0068	0,2108	2026
ЗУ-2	0044	0,0092	0,2864	0,0068	0,2108	0,0068	0,2108	2026
ЗУ-4	0128	0,0168	0,522	0,01288	0,404	0,01288	0,404	2026
ЗУ-6	0129	0,0168	0,522	0,01288	0,404	0,01288	0,404	2026
ГУ-1	0074	0,074333926	0,016209169	0,114057185	0,029563622	0,114057185	0,029563622	2026
ГУ-1	0103	0,01632	0,508	0,010736	0,3376	0,010736	0,3376	2026
ГУ-1	0104	0,01632	0,508	0,010736	0,3376	0,010736	0,3376	2026
ГУ-1	0105	0,01632	0,508	0,003656	0,11504	0,003656	0,11504	2026
Итого:		0,197653926	3,853009169	0,192145185	2,471003622	0,192145185	2,471003622	
Всего по загрязняющему веществу:		0,197653926	3,853009169	0,192145185	2,471003622	0,192145185	2,471003622	
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								
ЗУ-1	0002	0,001816	0,0566	0,0011	0,0343	0,0011	0,0343	2026
ЗУ-1	0003	0,001816	0,0566	0,0011	0,0343	0,0011	0,0343	2026
ЗУ-2	0043	0,001495	0,0465	0,0011	0,0343	0,0011	0,0343	2026
ЗУ-2	0044	0,001495	0,0465	0,0011	0,0343	0,0011	0,0343	2026
ЗУ-4	0128	0,00273	0,0849	0,002	0,06565	0,002	0,06565	2026
ЗУ-6	0129	0,00273	0,0849	0,002	0,06565	0,002	0,06565	2026
ГУ-1	0103	0,00265	0,0826	0,017446	0,05486	0,017446	0,05486	2026

ГУ-1	0104	0,00265	0,0826	0,017446	0,05486	0,017446	0,05486	2026
ГУ-1	0105	0,00265	0,0826	0,0005941	0,0187	0,0005941	0,0187	2026
Итого:		0,020032	0,6238	0,0438861	0,39692	0,0438861	0,39692	
Всего по загрязняющему веществу:		0,020032	0,6238	0,0438861	0,39692	0,0438861	0,39692	
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								
ГУ-1	0074	0,04955595	0,010806113	0,076038123	0,019709082	0,076038123	0,019709082	2026
Итого:		0,04955595	0,010806113	0,076038123	0,019709082	0,076038123	0,019709082	
Всего по загрязняющему веществу:		0,04955595	0,010806113	0,076038123	0,019709082	0,076038123	0,019709082	
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								
ЗУ-1	0004	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0078	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0120	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0122	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0140	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0142	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0143	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0144	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0145	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0146	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0147	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0148	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0149	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0159	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0160	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0161	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0162	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0163	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0164	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0165	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0166	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0167	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0168	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026

ЗУ-1	0169	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0173	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0191	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0192	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0194	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-1	0195	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0045	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0119	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0121	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0141	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0150	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0157	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0179	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0180	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0181	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0183	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0184	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0188	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0189	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0196	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-2	0197	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-4	0151	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-4	0155	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-4	0156	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-4	0185	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-4	0186	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-4	0187	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0152	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0158	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0170	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0172	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0174	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0175	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0176	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026

ЗУ-6	0177	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0178	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0193	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0198	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ЗУ-6	0199	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
ГУ-1	0153	0,000133	0,000000714	0,000133	0,000000714	0,000133	0,000000714	2026
ГУ-1	0154	0,000133	3,576E-07	0,000133	3,576E-07	0,000133	3,576E-07	2026
ГУ-1	0190	0,000133	0,000001428	0,000133	0,000001428	0,000133	0,000001428	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,00001944	1,944E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,00001944	1,944E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,00001944	1,944E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
Скв 103, 104, 105	0200	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
Скв 103, 104, 105	0201	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
Скв 103, 104, 105	0202	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	0,000133	1,428E-07	2026
Скв 244,245	0207	-	-	0,00001488	5,30E-08	0,00001488	5,30E-08	2026
Итого:		0,00923532	1,25076E-05	0,00945788	0,0000122572	0,00945788	0,0000122572	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00923532	1,25076E-05	0,00945788	0,0000122572	0,00945788	0,0000122572	
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0,00923532 1,25076E-05								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЗУ-1	0002	0,0204	0,635	0,0159	0,495	0,0159	0,495	2026
ЗУ-1	0003	0,0204	0,635	0,0159	0,495	0,0159	0,495	2026
ЗУ-2	0043	0,01853	0,576	0,0159	0,495	0,0159	0,495	2026
ЗУ-2	0044	0,01853	0,576	0,0159	0,495	0,0159	0,495	2026
ЗУ-4	0128	0,0204	0,635	0.0179	0,556	0.0179	0,556	2026
ЗУ-6	0129	0,0204	0,635	0.0179	0,556	0.0179	0,556	2026
ГУ-1	0074	0,495559506	0,108061129	0.760381232	0.197090815	0.760381232	0.197090815	2026
ГУ-1	0103	0,02464	0,766	0,02	0,62864	0,02	0,62864	2026
ГУ-1	0104	0,02464	0,766	0,02	0,62864	0,02	0,62864	2026
ГУ-1	0105	0,02464	0,766	0,01167	0,367	0,01167	0,367	2026
Итого:		0,688139506	6,098061129	0,911451232	4,913370815	0,911451232	4,913370815	
Всего по загрязняющему веществу:		0,688139506	6,098061129	0,911451232	4,913370815	0,911451232	4,913370815	
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								
ЗУ-1	0002	0,0204	0,635	0,0159	0,495	0,0159	0,495	2026

ЗУ-1	0003	0,0204	0,635	0,0159	0,495	0,0159	0,495	2026
ЗУ-2	0043	0,01853	0,576	0,0159	0,495	0,0159	0,495	2026
ЗУ-2	0044	0,01853	0,576	0,0159	0,495	0,0159	0,495	2026
ЗУ-4	0128	0,0204	0,635	0,0179	0,556	0,0179	0,556	2026
ЗУ-6	0129	0,0204	0,635	0,0179	0,556	0,0179	0,556	2026
ГУ-1	0074	0,012388988	0,002701529	0,019009531	0,00492727	0,019009531	0,00492727	2026
ГУ-1	0103	0,02464	0,766	0,02	0,62864	0,02	0,62864	2026
ГУ-1	0104	0,02464	0,766	0,02	0,62864	0,02	0,62864	2026
ГУ-1	0105	0,02464	0,766	0,01167	0,367	0,01167	0,367	2026
Итого:		0,204968988	5,992701529	0,911451232	4,913370815	0,911451232	4,913370815	
Всего по загрязняющему веществу:		0,204968988	5,992701529	0,911451232	4,913370815	0,911451232	4,913370815	
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								
ЗУ-1	0004	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0078	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0120	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0122	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0140	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0142	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0143	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0144	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0145	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0146	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0147	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0148	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0149	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0159	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0160	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0161	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0162	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0163	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0164	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0165	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0166	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026

ЗУ-1	0167	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0168	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0169	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0173	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0191	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0192	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0194	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-1	0195	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0045	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0119	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0121	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0141	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0150	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0157	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0179	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0180	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0181	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0183	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0184	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0188	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0189	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0196	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-2	0197	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-4	0151	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-4	0155	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-4	0156	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-4	0185	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-4	0186	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-4	0187	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0152	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0158	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0170	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0172	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0174	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026

ЗУ-6	0175	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0176	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0177	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0178	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0193	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0198	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ЗУ-6	0199	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
ГУ-1	0153	0,1606	0,000862	0,1606	0,000862	0,1606	0,000862	2026
ГУ-1	0154	0,1606	0,000432	0,1606	0,000432	0,1606	0,000432	2026
ГУ-1	0190	0,1606	0,001725	0,1606	0,001725	0,1606	0,001725	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,0235	0,000235	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,0235	0,000235	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,0235	0,000235	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
Скв 103, 104, 105	0200	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
Скв 103, 104, 105	0201	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
Скв 103, 104, 105	0202	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	0,1606	0,0001725	2026
Скв 244,245	0207	-	-	0,01797008	6,40546E-05	0,01797008	6,40546E-05	2026
Итого:		11,58117008	0,014985555	11,42057008	0,014813055	11,42057008	0,014813055	
Всего по загрязняющему веществу:		11,58117008	0,014985555	11,42057008	0,014813055	11,42057008	0,014813055	
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЗУ-1	0004	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0078	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0120	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0122	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0140	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0142	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0143	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0144	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0145	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0146	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0147	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0148	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0149	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026

ЗУ-1	0159	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0160	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0161	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0162	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0163	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0164	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0165	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0166	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0167	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0168	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0169	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0173	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0191	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0192	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0194	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-1	0195	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0045	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0119	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0121	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0141	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0150	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0157	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0179	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0180	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0181	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0183	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0184	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0188	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0189	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0196	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-2	0197	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-4	0151	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-4	0155	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-4	0156	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026

ЗУ-4	0185	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-4	0186	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-4	0187	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0152	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0158	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0170	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0172	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0174	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0175	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0176	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0177	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0178	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0193	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0198	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ЗУ-6	0199	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
ГУ-1	0153	0,0594	0,000319	0,0594	0,000319	0,0594	0,000319	2026
ГУ-1	0154	0,0594	0,0001597	0,0594	0,0001597	0,0594	0,0001597	2026
ГУ-1	0190	0,0594	0,000638	0,0594	0,000638	0,0594	0,000638	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,00868	0,0000868	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,00868	0,0000868	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,00868	0,0000868	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
Скв 103, 104, 105	0200	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
Скв 103, 104, 105	0201	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
Скв 103, 104, 105	0202	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	0,0594	0,0000638	2026
Скв 244,245	0207	-	-	0,0066464	2,36912E-05	0,0066464	2,36912E-05	2026
Итого:		4,12464	0,0055879	4,2240464	0,005478791	4,2240464	0,005478791	
Всего по загрязняющему веществу:		4,12464	0,0055879	4,2240464	0,005478791	4,2240464	0,005478791	
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
ЗУ-1	0004	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0078	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0120	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0122	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0140	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026

ЗУ-1	0142	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0143	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0144	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0145	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0146	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0147	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0148	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0149	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0159	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0160	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0161	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0162	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0163	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0164	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0165	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0166	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0167	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0168	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0169	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0173	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0191	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0192	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0194	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-1	0195	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0045	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0119	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0121	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0141	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0150	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0157	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0179	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0180	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0181	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0183	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026

ЗУ-2	0184	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0188	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0189	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0196	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-2	0197	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-4	0151	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-4	0155	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-4	0156	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-4	0185	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-4	0186	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-4	0187	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0152	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0158	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0170	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0172	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0174	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0175	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0176	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0177	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0178	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0193	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0198	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ЗУ-6	0199	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
ГУ-1	0153	0,000776	0,000004165	0,000776	0,000004165	0,000776	0,000004165	2026
ГУ-1	0154	0,000776	0,000002086	0,000776	0,000002086	0,000776	0,000002086	2026
ГУ-1	0190	0,000776	0,00000833	0,000776	0,00000833	0,000776	0,00000833	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,0001134	0,000001134	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,0001134	0,000001134	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,0001134	0,000001134	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
Скв 103, 104, 105	0200	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
Скв 103, 104, 105	0201	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
Скв 103, 104, 105	0202	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	0,000776	0,000000833	2026
Скв 244,245	0207	-	-	0,0000868	0,0000003094	0,0000868	0,0000003094	2026
Итого:		0,0538842	7,2961E-05	0,0551828	0,0000715344	0,0551828	0,0000715344	

Всего по загрязняющему веществу:		0,0538842	7,2961E-05	0,0551828	0,0000715344	0,0551828	0,0000715344	
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								
ЗУ-1	0004	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0078	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0120	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0122	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0140	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0142	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0143	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0144	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0145	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0146	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0147	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0148	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0149	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0159	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0160	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0161	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0162	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0163	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0164	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0165	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0166	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0167	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0168	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0169	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0173	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0191	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0192	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0194	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-1	0195	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0045	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0119	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026

ЗУ-2	0121	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0141	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0150	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0157	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0179	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0180	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0181	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0183	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0184	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0188	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0189	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0196	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-2	0197	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-4	0151	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-4	0155	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-4	0156	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-4	0185	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-4	0186	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-4	0187	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0152	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0158	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0170	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0172	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0174	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0175	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0176	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0177	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0178	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0193	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0198	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ЗУ-6	0199	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
ГУ-1	0153	0,000244	0,00000131	0,000244	0,00000131	0,000244	0,00000131	2026
ГУ-1	0154	0,000244	0,000000656	0,000244	0,000000656	0,000244	0,000000656	2026
ГУ-1	0190	0,000244	0,00000262	0,000244	0,00000262	0,000244	0,00000262	2026

Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,00003564	3,564E-07	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,00003564	3,564E-07	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,00003564	3,564E-07	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
Скв 103, 104, 105	0200	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
Скв 103, 104, 105	0201	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
Скв 103, 104, 105	0202	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	0,000244	0,000000262	2026
Скв 244,245	0207	-	-	0,00002728	0,000000097240	0,00002728	0,000000097240	2026
Итого:		0,01694292	2,29472E-05	0,01735128	0,00002249924	0,01735128	0,00002249924	
Всего по загрязняющему веществу:		0,01694292	2,29472E-05	0,01735128	0,00002249924	0,01735128	0,00002249924	
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								
ЗУ-1	0004	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0078	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0120	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0122	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0140	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0142	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0143	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0144	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0145	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0146	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0147	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0148	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0149	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0159	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0160	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0161	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0162	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0163	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0164	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0165	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0166	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0167	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0168	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026

ЗУ-1	0169	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0173	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0191	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0192	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0194	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-1	0195	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0045	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0119	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0121	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0141	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0150	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0157	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0179	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0180	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0181	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0183	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0184	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0188	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0189	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0196	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-2	0197	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-4	0151	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-4	0155	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-4	0156	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-4	0185	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-4	0186	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-4	0187	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0152	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0158	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0170	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0172	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0174	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0175	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0176	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026

ЗУ-6	0177	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0178	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0193	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0198	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ЗУ-6	0199	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
ГУ-1	0153	0,000488	0,00000262	0,000488	0,00000262	0,000488	0,00000262	2026
ГУ-1	0154	0,000488	0,00000131	0,000488	0,00000131	0,000488	0,00000131	2026
ГУ-1	0190	0,000488	0,00000524	0,000488	0,00000524	0,000488	0,00000524	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,0000713	0,000000713	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,0000713	0,000000713	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,0000713	0,000000713	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
Скв 103, 104, 105	0200	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
Скв 103, 104, 105	0201	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
Скв 103, 104, 105	0202	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524	2026
Скв 244,245	0207	-	-	0,00005456	0,000000194480	0,00005456	0,000000194480	2026
Итого:		0,0338859	0,000045893	0,03470256	0,000045520480	0,03519056	0,00004499648	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0338859	0,000045893	0,03470256	0,000045520480	0,03519056	0,00004499648	
Всего по объекту:		17,11850237	16,5989707408	17,351264171	12,5426312796	17,351264171	12,5426312796	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		17,11850237	16,5989707408	17,351264171	12,5426312796	17,351264171	12,5426312796	
В том числе факелы При пуско-наладке (V6)								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0074	0,035375262	0,036677072	0,0566361	0,014680077	0,0566361	0,014680077	2026
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0074	0,023583508	0,024451381	0,0377574	0,009786718	0,0377574	0,009786718	2026
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0074	0,23583508	0,244513811	0,377574002	0,097867181	0,377574002	0,097867181	2026
**0410, Метан (727*)								
	0074	0,005895877	0,006112845	0,00943935	0,00244668	0,00943935	0,00244668	2026
В том числе факелы При ППР (V8)								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0074	0,017697826	0,001529092					2026

**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)							
0074	0,01179855	0,001019395					2026
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)							
0074	0,117985504	0,010193948					2026
**0410, Метан (727*)							
0074	0,002949638	0,000254849					2026
Итого по неорганизованным источникам:							

Таблица 3.4.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

КРС мр СЗКК на 2026 год 6 ед скважин

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		год дос-тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		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 (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
КРС	6500	0,02316	0,00417	0,02316	0,00417	0,02316	0,00417	2026
Итого:		0,02316	0,00417	0,02316	0,00417	0,02316	0,00417	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00386	0,02316	0,00386	0,02316	0,00386	0,02316	
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
КРС	6500	0.001818	0.000327	0.001818	0.000327	0.001818	0,000327	2026
Итого:		0.001818	0.000327	0.001818	0.000327	0.001818	0,000327	
Всего по загрязняющему веществу:		0.001818	0.000327	0,001818	0.001818	0,001818	0,000327	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.768	1.536	0.768	1.536	0.768	1.536	2026
КРС	1001	0.4644	0.3342	0.4644	0.3342	0.4644	0.3342	2026
КРС	1002	0.768	1.536	0.768	1.536	0.768	1.536	2026
КРС	1003	0.511999998	0.768	0.511999998	0.768	0.511999998	0.768	2026
КРС	1004	0.384533334	0.4128	0.384533334	0.4128	0.384533334	0.4128	2026
Итого:		2,897933332	4,587	2,897933332	4,587	2,897933332	4,587	
Неорганизованные источники								
КРС	6500	0,0045	0,00081	0,0045	0,00081	0,0045	0,00081	2026
Итого:		0,0045	0,00081	0,0045	0,00081	0,0045	0,00081	
Всего по загрязняющему веществу:		2,902433332	4,58781	2,902433332	4,58781	2,902433332	4,58781	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								

Организованные источники								
КРС	1000	0.1248	0.2496	0.1248	0.2496	0.1248	0.2496	2026
КРС	1001	0.07542	0.0543	0.07542	0.0543	0.07542	0.0543	2026
КРС	1002	0.1248	0.2496	0.1248	0.2496	0.1248	0.2496	2026
КРС	1003	0.0832	0.1248	0.0832	0.1248	0.0832	0.1248	2026
КРС	1004	0.062486664	0.06708	0.062486664	0.06708	0.062486664	0.06708	2026
Итого:		0,470706664	0,74538	0,470706664	0,74538	0,470706664	0,74538	
Всего по загрязняющему веществу:		0,470706664	0,74538	0,470706664	0,74538	0,470706664	0,47538	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.035715	0.0685716	0.035715	0.0685716	0.035715	0.0685716	2026
КРС	1001	0.0417	0.03	0.0417	0.03	0.0417	0.03	2026
КРС	1002	0.035715	0.0685716	0.035715	0.0685716	0.035715	0.0685716	2026
КРС	1003	0.023809998	0.0342858	0.023809998	0.0342858	0.023809998	0.0342858	2026
КРС	1004	0.023333334	0.0257142	0.023333334	0.0257142	0.023333334	0.0257142	2026
Итого:		0,160273332	0,2271432	0,160273332	0,2271432	0,160273332	0,2271432	
Всего по загрязняющему веществу:		0,160273332	0,2271432	0,160273332	0,2271432	0,160273332	0,2271432	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.3	0.6	0.3	0.6	0.3	0.6	2026
КРС	1001	0.981	0.7056	0.981	0.7056	0.981	0.7056	2026
КРС	1002	0.4	0.6	0.4	0.6	0.4	0.6	2026
КРС	1003	0.199999998	0.3	0.199999998	0.3	0.199999998	0.3	2026
КРС	1004	0.128333334	0.135	0.128333334	0.135	0.128333334	0.135	2026
Итого:		2,009333332	2,3406	2,009333332	2,3406	2,009333332	2,3406	
Всего по загрязняющему веществу:		2,009333332	2,3406	2,009333332	2,3406	2,009333332	2,3406	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
КРС	1005	0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065	2026
Итого:		0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065	
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.775	1.56	0.775	1.56	0.775	1.56	2026
КРС	1001	2.3184	1.668	2.3184	1.668	2.3184	1.668	2026

КРС	1002	0.775	1.56	0.775	1.56	0.775	1.56	2026
КРС	1003	0.516666666	0.78	0.516666666	0.78	0.516666666	0.78	2026
КРС	1004	0.42	0.45	0.42	0.45	0.42	0.45	2026
Итого:		4,805066666	6,018	4,805066666	6,018	4,805066666	6,018	
Неорганизованные источники								
КРС	6500	0.022164	0.00399	0.022164	0.00399	0.022164	0.00399	2026
Итого:		0.022164	0.00399	0.022164	0.00399	0.022164	0.00399	
Всего по загрязняющему веществу:		0.022164	0.00399	0.022164	0.00399	0.022164	0.00399	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
КРС	6500	0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279	2026
Итого:		0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279	
0344, Фториды неорганические плохо растворимые (615)								
Неорганизованные источники								
КРС	6500	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	2026
Итого:		0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	
Всего по загрязняющему веществу:		0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.000000858	0.0000024	0.000000858	0.0000024	0.000000858	0.0000024	2026
КРС	1002	0.000000858	0.0000024	0.000000858	0.0000024	0.000000858	0.0000024	2026
КРС	1003	0.00000057	0.0000012	0.00000057	0.0000012	0.00000057	0.0000012	2026
КРС	1004	0.000000432	0.0000006	0.000000432	0.0000006	0.000000432	0.0000006	2026
Итого:		0,000002718	0,0000066	0,000002718	0,0000066	0,000002718	0,0000066	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000002718	0,0000066	0,000002718	0,0000066	0,000002718	0,0000066	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.0085725	0.0171432	0.0085725	0.0171432	0.0085725	0.0171432	2026
КРС	1002	0.0085725	0.0171432	0.0085725	0.0171432	0.0085725	0.0171432	2026
КРС	1003	0.005715	0.0085716	0.005715	0.0085716	0.005715	0.0085716	2026
КРС	1004	0.119999832	0.1285713	0.119999832	0.1285713	0.119999832	0.1285713	2026
Итого:		0,142859832	0,1714293	0,142859832	0,1714293	0,142859832	0,1714293	
Всего по загрязняющему веществу:		0,142859832	0,1714293	0,142859832	0,1714293	0,142859832	0,1714293	

2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1000	0.2071425	0.4114284	0.2071425	0.4114284	0.2071425	0.4114284	2026
КРС	1002	0.2071425	0.4114284	0.2071425	0.4114284	0.2071425	0.4114284	2026
КРС	1003	0.138094998	0.2057142	0.138094998	0.2057142	0.138094998	0.2057142	2026
КРС	1004	0.119999832	0.1285713	0.119999832	0.1285713	0.119999832	0.1285713	2026
КРС	1005	0.014958	0.003792	0.014958	0.003792	0.014958	0.003792	2026
Итого:		0,68733783	1,1571423	0,68733783	1,1571423	0,68733783	1,1571423	
Всего по загрязняющему веществу:		0,68733783	1,1571423	0,68733783	1,1571423	0,68733783	1,1571423	
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	6500	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	2026
Итого:		0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	
Всего по загрязняющему веществу:		0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003	
Всего по объекту:		**11,114084008**	**15,13725165**	**11,114084008**	**15,13725165**	**11,114084008**	**15,13725165**	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		**11.057556208**	**15.12707565**	**11.057556208**	**15.12707565**	**11.057556208**	**15.12707565**	
Итого по неорганизованным источникам:		**0.0565278**	**0.010176**	**0.0565278**	**0.010176**	**0.0565278**	**0.010176**	

3.5. Уточнение границ области воздействия объекта

3.5.1. Данные о пределах области воздействия

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

Месторождение располагается в Кызылординской и Карагандинской областях. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне.

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск).

В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86).

При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха:

- максимально-разовые предельно допустимые концентрации (ПДК м.р.);
- ориентировочные безопасные уровни воздействия – ОБУВ.

При моделировании рассеивания приняты расчетные прямоугольники со следующими параметрами:

№	Производственная площадка	Параметры прямоугольника		
		ширина (м)	высота (м)	шаг (м)
1	Месторождение Северо-Западный Кызылкия	8000	8000	500

Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций этих веществ вносят основные источники скважины.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ отходящих от источников выбросов предприятия представлен в приложении 6.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Кольжан» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

3.5.2.Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия

Наиболее распространенными факторами физического воздействия на атмосферный воздух, являются шум, вибрация и электромагнитное излучение.

В период работы предприятия кратковременное шумовое и вибрационное воздействие на окружающую среду будет только от работ механизмов и машин.

Шумовое и вибрационное воздействие будет минимальным для окружающей среды и отсутствует для населения.

Работа производится на существующей площадке и проходит вне населенных пунктов, по открытой местности.

Так как все оборудование и техника проходит ежегодный технический контроль, и допускается к работе в случае положительного результата контроля, следовательно, уровни шума и вибрации на рабочих местах не превысят допустимые значения.

Дорожные машины и оборудование должны находиться на объекте только на протяжении периода производства соответствующих работ. Параметры применяемых машин и оборудование в части отработанных газов, шума, вибрации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия изготовителя.

3.5.3. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей

Ситуационная карта-схема расположения предприятия с обозначенной на ней санитарно-защитной зоной по совокупности факторов представлена в приложении 4.

Результаты расчета рассеяния вредных веществ в атмосфере, уровня шумового воздействия, а также определение степени влияния других физических воздействий, позволяют сделать вывод о достаточности существующей нормативной санитарно-защитной зоны.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обусловливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях разработаны в соответствии с Приложением 40 к приказу Министра ООС РК от 29 ноября 2010 года № 298 и предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу в периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны Гидрометцентра о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет Филиал Казгидромета. Контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областное управление экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов. Настоящим проектом предусматривается разработка мероприятий для источников, дающих наибольший вклад в общую сумму загрязнения атмосферы.

С учетом прогноза НМУ предприятия разрабатывают мероприятия по трем режимам работы:

- организационно-технические, которые могут быть быстро осуществлены, не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия (первый режим);

- мероприятия, связанные с временным сокращением производительности предприятия, прекращением отдельных операций и работ (второй, третий режимы).

Согласно «Методики по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, имеющие стационарные источники выбросов, расположенные в населенных пунктах, где подразделениями «Казгидромета» проводятся прогнозирования НМУ.

В связи с отсутствием постов «Казгидромета» по прогнозированию НМУ в зоне воздействия объекта, разработка мероприятий по кратковременному снижению выбросов на период наступления НМУ в районе размещения месторождения нецелесообразна.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно РНД 211.3.01.06-97 «Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы». Алматы, 1997 [11] контроль за соблюдением нормативов НДВ включает определение массы выбросов вредных веществ в единицу времени от данного источника загрязнения и сравнение этих показателей с установленными величинами норматива, проверку плана мероприятий по достижению НДВ и эффективности эксплуатации очистных установок.

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов представлен в таблице 5.1.1.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ осуществляется силами предприятия либо сторонней организацией, привлекаемой на договорных началах, и проводится на специально оборудованных точках контроля на источниках выбросов.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на главного инженера предприятия. Результаты контроля включаются в технические отчеты предприятия, отчет по форме 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

Таблица 5.1.1. П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на существующее положение

Проект НДВ м/р СЗКК на 2026 год

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	6	7	8	9
I. На источниках выброса.							
0002	ЗУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0068	133,8631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0011	21,74377	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0159	244,2582	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0159	244,2582	Аккредитованная лаборатория	0002
0003	ЗУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0068	133,8631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0011	21,74377	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0159	244,2582	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0159	244,2582	Аккредитованная лаборатория	0002
0004	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0043	ЗУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0068	121,3837	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0011	19,72485	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0159	244,4825	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0159	244,4825	Аккредитованная лаборатория	0002
0044	ЗУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0068	121,3837	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0011	19,72485	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0159	244,4825	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0159	244,4825	Аккредитованная лаборатория	0002
0045	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001

0074	ГУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,11405719	1227,58895	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,07603812	818,392622	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,7603812	8183,92632	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01900953	204,598164	Аккредитованная лаборатория	0002
0078	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0103	ГУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,010736	161,8274	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,017446	26,27712	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,02	244,3277	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02	244,3277	Аккредитованная лаборатория	0002
0104	ГУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,010736	161,8274	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,017446	26,27712	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,02	244,3277	Аккредитованная лаборатория	0002

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02	244,3277	Аккредитованная лаборатория	0002
0105	ГУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,003656	161,8274	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0005941	26,27712	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01167	244,3277	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01167	244,3277	Аккредитованная лаборатория	0002
0119	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0120	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001

0121	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0122	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0128	ЗУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01288	201,1538	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002	32,6875	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0179	244,2582	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0179	244,2582	Аккредитованная лаборатория	0002
0129	ЗУ-6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01288	201,1538	Аккредитованная лаборатория	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002	32,6875	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0179	244,2582	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0179	244,2582	Аккредитованная лаборатория	0002
0140	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0141	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0142	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0143	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0144	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0145	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0146	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0147	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001

0148	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0149	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0150	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0151	ЗУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0152	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0153	ГУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0154	ГУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0155	ЗУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0156	ЗУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0157	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0158	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0159	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0160	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0161	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0162	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0163	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0164	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001

0165	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0166	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0167	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0168	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0169	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0170	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0172	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0173	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0174	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0175	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0176	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0177	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0178	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0179	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0180	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0181	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0183	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001

0184	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0185	ЗУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0186	ЗУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0187	ЗУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0188	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0189	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0190	ГУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0191	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0192	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0193	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0194	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0195	ЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0196	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0197	ЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0198	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0199	ЗУ-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0200	Скв 103, 104, 105	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001

0201	Скв 103, 104, 105	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0202	Скв 103, 104, 105	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0203	Скв 243, 250, 220, 213, 217	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0204	Скв 243, 250, 220, 213, 217	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0205	Скв 243, 250, 220, 213, 217	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000133	3,40276	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1606	4108,896	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0594	1519,729	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000776	19,8537	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000244	6,242657	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000488	12,48531	Силами предприятия	0001
0207	Скв 244,245	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00001488	2,368	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01797008	2860,02	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0066464	1057,805	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000868	13,815	Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00002728	4,342	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00005456	8,683	Силами предприятия	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0001 - Расчетным методом,согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю. 0002 - Инструментальным методом,согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

Таблица 5.1.1. П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на существующее положение

КРС мр СЗКК на 2026 год 6 ед скважин

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	6	7	8	9
I. На источниках выбросов							
1000	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,768	7225,091	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1248	1174,077	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,035715	335,9949	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3	2822,301	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,775	7290,944	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	8,6E-07	0,008072	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0085725	80,64725	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2071425	1948,728	Аккредитованная лаборатория	0002
1001	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,4644	4367,583	Аккредитованная лаборатория	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,07542	709,309	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0417	392,1796	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,981	9226,095	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,3184	21804,06	Аккредитованная лаборатория	0002
1002	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,768	7225,091	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1248	1174,077	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,035715	335,9949	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,4	2822,301	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,775	7290,944	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	8,6E-07	0,008072	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0085725	80,64725	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2071425	1948,728	Аккредитованная лаборатория	0002
1003	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,512	6502,58	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0832	1056,669	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,02381	302,3954	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,2	2540,07	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,51666667	6561,848	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	5,7E-07	0,007239	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,005715	72,58251	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,138095	1753,855	Аккредитованная лаборатория	0002
1004	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,38453333	13953,47	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,06248666	2267,438	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,02333333	846,6909	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,12833333	4656,8	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,42	15240,44	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	4,36E-07	0,015676	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00500033	181,4459	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,11999983	4354,404	Аккредитованная лаборатория	0002
1005	КРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000042	36,92308	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,014958	13149,89	Аккредитованная лаборатория	0002
6500	КРС	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт	0,02316		Силами предприятия	0001
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ кварт	0,001818		Силами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0045		Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,022164		Силами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,0015498		Силами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,001668		Силами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,001668		Силами предприятия	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.							

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

6. ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

Согласно Экологическому Кодексу РК для каждого предприятия органами охраны природы устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе НДВ.

На период достижения НДВ устанавливаются лимиты природопользования с учетом экологической обстановки в регионе, видов используемого сырья, технического уровня, применяемого природоохранного оборудования, проектных показателей и особенностей технологического режима работы предприятия, а также уровня фонового загрязнения окружающей среды. В случае достижения предприятием норм НДВ, лимит выбросов загрязняющих веществ на последующие годы устанавливаются на уровне НДВ и не меняется до их очередного пересмотра.

Согласно п. 1 ст. 573 Налогового Кодекса РК «Плата за негативное воздействие на окружающую среду (далее по тексту настоящего параграфа – плата) взимается за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (эмиссии в окружающую среду), размещение серы в открытом виде на серных картах и захоронение отходов, осуществляемые на основании соответствующего эколо- гического разрешения и декларации о воздействии на окружающую среду в соответствии с эко- логическим законодательством Республики Казахстан».

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан.
2. ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями».
3. СНиП РК 2.04-01-2010 Строительная климатология. Астана, 2010.
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утверждены Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2017 года № 168.
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
7. «Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Приложение 2 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221–Ө.
8. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
9. "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008 г.
10. 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-Ө.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Исходные данные

Исходные данные
для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный КызылкияТОО «Кольжан» на 2026 год

Наименование предприятия: ТОО «Кольжан».
Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.
Наименование объекта: месторождение Северо-Западный Кызылкия
Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.
Месторождение расположено в центральной части Республики Казахстан, в Тургайском бассейне, между 46°17' и 46°28'с.ш. и 64°35'и 64°51'в.д., частично в Сырдарьинском районе Кызылординской области и частично в Улытауском районе Карагандинской обл. Республики Казахстан, в пределах блока XXVIII-37-C (частично), на участке земли, который был передан в долгосрочную аренду Кызылординской области (Сырдарьинский район) от Улытауского района Карагандинской области.
Режим работы месторождения: 24 часа в сутки, 365 дней в год. Скважины обслуживаются согласно утвержденного графика вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Баланс газа согласно Программы переработки сырого газа месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2026 год

тип печи	DWELL ЗУ1	DWEL L,	ППТМ-0,63Г,	ППТМ-0,63Г,
кол-во	2	2	1	1
расход газа по паспорту, м³/ч	111,2	111,2	107,8	107,8
средний расход газа , м³/ч	45	45	35	35
период, сут.	180	180	260	260
Объем использованного газа,	388 800	388 800	218 400	218 400
Всего, млн.м3				1 214 400

Баланс газа месторождения Северо-Западная Кызылкия на 2026 год.

Период	Добыча газа, млн.м3	Обратная закачка в пласт м/р Арыску	печи	Э/Э	Газ на собств. нужды,	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м3					Поставка газа сторон.орг, млн.м3	% Утилизации
						V6	V7	V8	V9	VV		
2026г.	6,725	0	1,214	5,5052	6,7192	0,0058	0	0	0	0,0058	0	99,9

Источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации являются:

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0002	Печь подогрева нефти	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0003	Печь DWELL на ЗУ-1	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0004	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 42ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0043	Печь DWELL на ЗУ-2	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0044	Печь DWELL на ЗУ-2	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0045	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 47э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0074	Факел на ГУ-1 (при эксплуатации V7) При пуско-наладке (V6) При ППР (V8)	1	- 72	Азота (IV) диоксид
				Сажа
				Углерод оксид
				Метан
0078	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 48ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0103	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗКБ	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0104	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗКБ	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0105	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗКБ	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Метан
0119	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 54ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0120	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 116)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0121	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 120э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0122	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 55э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0128	Печь АНМ на ЗУ-4	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0129	Печь АНМ на ЗУ-6	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0140	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 102э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0141	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 121э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0142	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 109ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0143	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 110э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0144	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 112э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0145	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 117ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0146	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 118э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0147	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 202э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0148	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 203ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0149	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0150	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0151	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0152	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0153	Дренажная емкость V-20 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0154	Дренажная емкость V-12,5 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0155	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 123э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0156	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 128)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0157	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 163э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0158	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 200ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0159	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 206э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0160	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 209ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0161	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 210ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0162	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 212э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0163	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 220э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0164	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 40)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0165	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 208)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0166	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 57)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0167	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 107)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0168	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 205)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0169	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 207)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0170	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 216ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0172	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 225э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0173	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 211)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0174	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 215)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0175	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 221)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0176	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 224)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0177	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 227)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0178	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 114ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0179	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 229э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0180	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 230э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0181	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 231э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0183	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 235э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0184	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 236э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0185	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 252)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0186	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 127)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0187	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 130)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0188	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 237э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0189	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 238э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0190	Дренажная емкость V-63 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0191	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 103ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0192	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 104ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0193	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 105э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0194	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 239)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0195	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 113)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0196	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 33)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0197	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 228)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0198	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 218)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0199	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 240)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0200	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0201	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0202	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0203	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Толуол
0204	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0205	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0207	Дренажная емкость (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных С1-С5
				Смесь углеводородов предельных С6-С10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
6001	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6002	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6003	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6005	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6006	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6007	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6008	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6009	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6010	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6011	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6012	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6014	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6016	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6017	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6018	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6019	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6020	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6021	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6022	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6024	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6026	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6028	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6029	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6030	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6032	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6033	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6034	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6035	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6036	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
6037	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6038	Технический блок ГУ-1	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6039	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6040	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6041	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6042	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6043	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6046	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6047	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6049	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6050	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6051	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6052	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6053	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6054	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6056	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6059	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6060	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6061	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6062	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6063	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6064	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6065	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6066	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6067	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6068	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6069	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6070	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6071	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6086	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6087	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6088	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6089	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6090	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6091	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6092	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6093	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6094	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6095	Сепаратор 100 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6096	Сепаратор 25 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6097	ЗРА и ФС (	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6101	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6102		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6103		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6104	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6105		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6106		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6107		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6108		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6109		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
6110		1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6111	ЗРА и ФС (камера запуска скребка 4”х3”) (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5
6112	ЗРА и ФС(Сепаратор 25 м3) (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Расширение групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Кызылкия»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5

При разработке проекта нормативов НДВ установлено, что в 2026 году будет работать 164 источников, 82 из которых с неорганизованным выбросом.

При капитальном ремонте скважин

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
1000	УПА	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы С12-19
1001	ЦА	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид
1002	АДПМ	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы С12-19
1003	ДЭС	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы С12-19
1004	САГ	1	100	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы С12-19
1005	Емкость для д/т	1	200	Сероводород, Алканы С12-19
7000	Сварочные работы	1	100	Железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, углерод оксид, фтористый водород,фториды неорганические плохо растворимые,

				пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Ответственный представитель

_____ ФИО

Дата подписания

М.П.

Приложение 2 – Бланки инвентаризации

УТВЕРЖДАЮ
Директор ТОО «Кольжан»
Проект НДВ м/р СЗКК на 2026 год

_____(ф.и.о)
(подпись)

"__"_____2025 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v3.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Проект НДВ м/р СЗКК на 2026 год

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	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 ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен,т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) ЗУ-1	0002	0002 01	Печь DWELL на ЗУ-1	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.2108
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0343
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.495
							Метан (727*)	0410 (* 50)	0.495
	0003	0003 01	Печь DWELL на ЗУ-1	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.2108
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0343
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.495
							Метан (727*)	0410 (*	0.495

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
								50)	
	0004	0004 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 42)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0078	0078 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 48ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0120	0120 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 54ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0122	0122 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 55э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0140	0140 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 102э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0142	0142 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 109ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0143	0143 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (	0333 (	0.0000001428

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			2 м3 (скв 110э)				Дигидросульфид) (518)	0.008)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0144	0144 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 112э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0145	0145 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 117ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0146	0146 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 118э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0147	0147 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 202э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0148	0148 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 203ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0149	0149 01	Дренажная емкость 8 м3	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов	0415 (*	0.0001725

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)	50)	
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0159	0159 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 206э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0160	0160 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 209ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0161	0161 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 210ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0162	0162 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 212э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0163	0163 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 220э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0164	0164 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 40)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов	0416 (*	0.0000638

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)	30)	
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0165	0165 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 208)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0166	0166 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 57)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0167	0167 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 107)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0168	0168 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 205)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0169	0169 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 207)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0173	0173 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 211)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (	0.000000833

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
								0.3)	
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0191	0191 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 103ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0192	0192 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 104ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0194	0194 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 239)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0195	0195 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 113)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	6001	6001 01	Технический блок замерных установок	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	
(002) ЗУ-2	0043	0043 01	Печь DWELL на ЗУ-2	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.2108
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0343
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.495
							Метан (727*)	0410 (*50)	0.495
	0044	0044 01	Печь DWELL на ЗУ-2	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.2108
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0343
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.495
							Метан (727*)	0410 (*50)	0.495

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0045	0045 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 47э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0119	0119 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 56э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0121	0121 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 120э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0141	0141 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (	0333 (	0.0000001428

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			2 м3 (скв 121э)				Дигидросульфид) (518)	0.008)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0150	0150 01	Дренажная емкость 8 м3	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0157	0157 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 163э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0179	0179 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 229э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0180	0180 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 230э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0181	0181 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 231э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0183	0183 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 235э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов	0415 (*	0.0001725

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)	50)	
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0184	0184 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 236э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0188	0188 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 237э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0189	0189 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 238э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0196	0196 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 33)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0197	0197 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 228)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	6022	6022 01	Технический блок замерных установок	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
(003) ЗУ-4	0128	0128 01	Печь АНМ на ЗУ-4	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.404

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.06565
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.556
							Метан (727*)	0410 (*50)	0.556
	0151	0151 01	Дренажная емкость 8 м3	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0155	0155 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 123э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0156	0156 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 128)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0185	0185 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 252)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0186	0186 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 127)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0187	0187 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 130)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (	0.000000833

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
								0.3)	
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	6086	6086 01	Технический блок замерных установок	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
(004) ЗУ-6	0129	0129 01	Печь АНМ на ЗУ-6	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.404
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.06565
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.556
							Метан (727*)	0410 (* 50)	0.556
	0152	0152 01	Дренажная емкость 8 м3	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0158	0158 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 200ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0170	0170 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 216ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0172	0172 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 225э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-	0616 (	0.000000262

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							, п- изомеров) (203)	0.2)	
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0174	0174 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 215)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0175	0175 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 221)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0176	0176 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 224)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0177	0177 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 227)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0178	0178 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 114ш)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0193	0193 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 105э)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (	0.000000524

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
								0.6)	
	0198	0198 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 218)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0199	0199 01	Дренажная емкость 2 м3 (скв 240)	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
Скв 244,245	0207	0207 01	Дренажная емкость 2 м3	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	5,30E-08
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	6,40546E-05
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	2,36912E-05
							Бензол (64)	0602 (0.3)	3,094E-07
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	9,72E-08
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	1,9448E-07
	6111	6110 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (*	
(005) Скважины	6002	6002 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6003	6003 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (*	

							предельных С1-С5 (1502*)	50)	
	6005	6005 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6006	6006 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6007	6007 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (*	

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)	50)	
	6008	6008 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6009	6009 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6010	6010 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6011	6011 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6012	6012 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6014	6014 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6016	6016 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6017	6017 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6018	6018 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6019	6019 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6020	6020 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6021	6021 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6024	6024 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6026	6026 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6028	6028 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6029	6029 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6030	6030 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6032	6032 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6033	6033 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6034	6034 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6035	6035 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6036	6036 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6037	6037 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6039	6039 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6040	6040 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6041	6041 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6042	6042 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6043	6043 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6046	6046 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6047	6047 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6049	6049 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6050	6050 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6051	6051 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6052	6052 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6053	6053 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6054	6054 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6056	6056 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (*	

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)	50)	
	6059	6059 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6060	6060 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6061	6061 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6062	6062 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6063	6063 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6064	6064 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6065	6065 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6066	6066 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6067	6067 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6068	6068 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6069	6069 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6070	6070 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6071	6071 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6088	6088 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6089	6089 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6090	6090 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6091	6091 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6092	6092 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6093	6093 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6094	6094 01	Скважина	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
(006) ГУ-1	0074	0074 02	Факельная установка на ГУ-1 (при пуско-наладке V6)	Продукты сгорания	24	72	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.029563622
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.019709082
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.197090815
							Метан (727*)	0410 (* 50)	0.00492727
	0074	0074 03	Факельная установка на ГУ-1 (при ППР V8)	Продукты сгорания			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	
							Метан (727*)	0410 (* 50)	
	0103	0103 01	Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	
							Метан (727*)	0410 (* 50)	
	0104	0104 01	Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (5)	

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							584)		
							Метан (727*)	0410 (* 50)	
	0105	0105 01	Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	Продукты сгорания	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	
							Метан (727*)	0410 (* 50)	
	0153	0153 01	Дренажная емкость 20 м3	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000000714
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.000862
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.000319
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000004165
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.00000131
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.00000262
	0154	0154 01	Дренажная емкость 12,5 м3	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000003576
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.000432
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0001597
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000002086
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000656
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.00000131
	0190	0190 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (	0333 (	0.000001428

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			63 м3				Дигидросульфид) (518)	0.008)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.00000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.00000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.00000524
	6038	6038 01	Технический блок ГУ-1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6095	6095 01	Сепаратор 100 м3	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6096	6096 01	Сепаратор 25 м3	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
(011) Скв 241, 242	6097	6097 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
(012) Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0203 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0204	0204 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0205	0205 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	6101	6101 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6102	6102 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6103	6103 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
(013) Скв 103, 104, 105	0200	0200 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0201	0201 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (	0333 (	0.0000001428

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Дигидросульфид) (518)	0.008)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	0202	0202 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000000524
	6104	6104 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6105	6105 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6106	6106 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6107	6107 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6108	6108 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6109	6109 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6110	6110 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	
	6112	6110 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "**" - для ПДКс.с.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Проект НДВ м/р СЗКК на 2026 год

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК,ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен 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
						ЗУ-1			
0002	4	0.2	13.62	0.16	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	0.2108
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	0.0343
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	0.495
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0159	0.495
0003	4	0.2	13.62	0.16	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	0.2108
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	0.0343
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	0.495
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0159	0.495
0004	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0078	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0120	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0122	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0140	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0142	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0143	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0144	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0145	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0146	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0147	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0148	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0149	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид)	0.000133	0.0000001428

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							(518)		
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0159	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0160	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0161	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-,	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							п- изомеров) (203)		
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0162	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0163	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0164	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0165	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0166	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0167	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0168	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0169	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0173	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0191	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0192	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0194	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0195	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
6001	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
						ЗУ-2			
0043	4	0.2	13.62	0.1452	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	0.2108
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	0.0343
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	0.495
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0159	0.495
0044	4	0.2	13.62	0.1452	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	0.2108
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	0.0343

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	0.495
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0159	0.495
0045	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0119	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0121	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0141	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0150	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0157	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0179	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0180	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид)	0.000133	0.0000001428

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							(518)		
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0181	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0183	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0184	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-,	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							п- изомеров) (203)		
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0188	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0189	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0196	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0197	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
6022	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
						ЗУ-4			
0128	4	0.2	7.78	0.16	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01288	0.404
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.06565
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0179	0.556
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0179	0.556
0151	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0155	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0156	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0185	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0186	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0187	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
6086	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
						ЗУ-6			
0129	4	0.2	7.78	0.16	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01288	0.404
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.06565
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0179	0.556
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0179	0.556
0152	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0158	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0170	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0172	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0174	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0175	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0176	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0177	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0178	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0193	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0198	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0199	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
6087	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Скважины			
6002	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6003	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6005	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6006	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6007	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6008	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6009	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6010	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6011	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6012	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6014	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6016	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6017	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6018	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6019	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6020	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6021	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6024	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов		

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
6026	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6028	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6029	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6030	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6032	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6033	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6034	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6035	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6036	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6037	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6039	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6040	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6041	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6042	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6043	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6046	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6047	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6049	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6050	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6051	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6052	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6053	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6054	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6056	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6059	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6060	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6061	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6062	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6063	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6064	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6065	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6066	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6067	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6068	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6069	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6070	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6071	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов		

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
6088	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6089	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6090	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6091	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6092	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6093	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6094	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
						ГУ-1			
0074	26.5	0.777	2.85	1.3545392	1635.3	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.114057185	0.029563622
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.076038123	0.019709082
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.760381232	0.197090815
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.019009531	0.00492727
0103	4	0.2	16.49	0.1932	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
						0410 (*50)	Метан (727*)		
0104	4	0.2	16.49	0.1932	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись		

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
						0410 (*50)	Метан (727*)		
0105	4	0.2	16.49	0.1932	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
						0410 (*50)	Метан (727*)		
0153	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.000000714
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.000862
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.000319
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000004165
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.00000131
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000262
0154	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000003576
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.000432
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0001597
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000002086
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000656
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000131
0190	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.00000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-,	0.000244	0.00000262

ЭРА v3.0

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0105	4	0.2	16.49	0.1932	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
						0410 (*50)	Метан (727*)		
							п- изомеров) (203)		
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)		
6038	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6095	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6096	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
						Скв 241, 242			
6097	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
						Скв 243, 250, 220, 213, 217			
0203	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0204	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

0205	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
6101	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6102	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6103	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
						Скв 103, 104, 105			
0200	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0201	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0202	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833

						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
6104	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6105	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6106	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6107	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6108	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6109	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6110	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
						Скв 244,245			
0207	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001488	5,30E-08
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01797008	6,40546E-05
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0066464	2,36912E-05
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0,0000868	3,094E-07
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002728	9,72E-08
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0,00005456	1,9448E-07
6111	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
6112	2				15	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "**" - для ПДКс.с.									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ЭРА v3.0

3. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)
на 2026 год

Проект НДВ м/р СЗКК на 2026 год

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		проектный	фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Код загрязняющ вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
ВСЕГО по площадке:01 в том числе:		12.5426312796	12.5426312796					12.5426312796
Твердых:		0.019709082	0.019709082					0.019709082
	из них:							
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.019709082	0.019709082					0.019709082
Газообразных и жидких:		12.5229221976	12.5229221976					12.5229221976
	из них:							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.471003622	2.471003622					2.471003622
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.39692	0.39692					0.39692
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000123528	0.0000123528					0.0000123528
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4.913370815	4.913370815					4.913370815
0410	Метан (727*)	4.72120727	4.72120727					4.72120727
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0147491428	0.0147491428					0.0147491428
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0055189	0.0055189					0.0055189
0602	Бензол (64)	0.000072058	0.000072058					0.000072058
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000023235	0.000023235					0.000023235
0621	Метилбензол (349)	0.000044802	0.000044802					0.000044802

УТВЕРЖДАЮ
Директор ТОО «Кольжан»
КРС мр СЗКК на 2026 год 6 ед скважин

_____(ф.и.о)
(подпись)

"__"_____2025 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v3.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

КРС мр СЗКК на 2026 год 6 ед скважин

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения,час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен,т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(004) КРС	1000	1000 01	УПА	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (** 1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (	0.0685714

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1)	
	1000	1000 02	УПА	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (** 1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1000	1000 03	УПА	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1000	1000 04	УПА	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1000	1000 05	УПА	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (	0.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1000	1000 06	УПА	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714

ЭРА v3.0

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9

	1001	1001 01	ЦА	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0557
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.00905
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1176
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.278
	1001	1001 02	ЦА	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0557
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.00905
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1176
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.278
	1001	1001 03	ЦА	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0557
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.00905
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1176
							Углерод оксид (Окись	0337 (	0.278

ЭРА v3.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2025 год

КРС мр СЗКК на 2025 год 8 ед скважин

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)	5)	
	1001	1001 04	ЦА	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0557
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.00905
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1176
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.278
	1001	1001 05	ЦА	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0557
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.00905
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1176
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.278
	1001	1001 06	ЦА	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0557
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.00905
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1176
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (5)	0.278
	1002	1002 01	АДПМ	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1002	1002 02	АДПМ	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1002	1002 03	АДПМ	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286

							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (** 1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1002	1002 04	АДПМ	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (** 1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1002	1002 05	АДПМ	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0685714
	1002	1002 06	АДПМ	Продукты сгорания	8	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0114286
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.26
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	2754 (1)	0.0685714
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0028572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	2754 (1)	0.0685714

							Растворитель РПК-265П) (10)		
	1003	1003 01	ДЭС	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.128
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0208
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0057143
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.05
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.13
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0014286
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	2754 (1)	0.0342857
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	1003	1003 02	ДЭС	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.128
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0208
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0057143
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.05
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.13
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0014286
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	2754 (1)	0.0342857
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	1003	1003 03	ДЭС	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.128
							Азот (II) оксид (Азота	0304 (	0.0208

							оксид) (6)	0.4)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0057143
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.05
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.13
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (* *1.E-6)	0.0000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0014286
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0342857
	1003	1003 04	ДЭС	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.128
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0208
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0057143
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.05
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.13
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (* *1.E-6)	0.0000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0014286
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0342857
	1003	1003 05	ДЭС	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.128
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0208
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0057143
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (	0.05

							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.13
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (** 1.E-6)	0.0000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0014286
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	2754 (1)	0.0342857
							пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	1003	1003 06	ДЭС	Продукты сгорания	8	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.128
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0208
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0057143
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.05
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.13
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (** 1.E-6)	0.0000002
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0014286
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.0342857
	1004	1004 01	САГ	Продукты сгорания	8	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0688
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0042857
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0225
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (5)	0.075

							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.00085715
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.02142855
	1004	1004 02	САГ	Продукты сгорания	8	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0688
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0042857
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0225
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.075
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.00085715
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.02142855
	1004	1004 03	САГ	Продукты сгорания	8	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0688
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0042857
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0225
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.075
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1.E-6)	0.0000001
							Формальдегид (Метаналь) (	1325 (	0.00085715

							609)	0.05)	
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.02142855
	1004	1004 04	САГ	Продукты сгорания	8	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0688
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0042857
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0225
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.075
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (* *1.E-6)	0.0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.00085715
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	2754 (1)	0.02142855
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	1004	1004 05	САГ	Продукты сгорания	8	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0688
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0042857
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0225
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.075
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (* *1.E-6)	0.0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.00085715
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	2754 (1)	0.02142855

							пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	1004	1004 06	САГ	Продукты сгорания	8	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0688
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0042857
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0225
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.075
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (** 1.E-6)	0.0000001
							Формальдегид (Метаналь) (	1325 (	0.00085715
	1005	1005 01	Емкость для дизтоплива	Углеводороды	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000001775
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.000632
	1005	1005 02	Емкость для дизтоплива	Углеводороды	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000001775
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.000632
	1005	1005 03	Емкость для дизтоплива	Углеводороды	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000001775
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.000632
	1005	1005 04	Емкость для дизтоплива	Углеводороды	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000001775
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.000632

	1005	1005 05	Емкость для дизтоплива	Углеводороды	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000001775
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.000632
	1005	1005 06	Емкость для дизтоплива	Углеводороды	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000001775
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.000632
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	6500	6500 01	Сварочные работы	Сварочный аэразоль	8	100	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (** 0.04)	0.000695
							Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0.01)	0.0000545
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.000135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.000665
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0.02)	0.0000465
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (0.2)	0.00005
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	2908 (0.3)	0.00005

							казахстанских месторождений) (494)		
	6500	6500 02	Сварочные работы	Сварочный аэразоль	8	100	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (* *0.04)	0.000695
							Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0.01)	0.0000545
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.000135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.000665
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0.02)	0.0000465
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (0.2)	0.00005
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	0.00005
	6500	6500 03	Сварочные работы	Сварочный аэразоль	8	100	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (* *0.04)	0.000695
							Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0.01)	0.0000545
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.000135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (5)	0.000665

							584)		
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0.02)	0.0000465
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (0.2)	0.00005
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	0.00005
	6500	6500 04	Сварочные работы	Сварочный аэразоль	8	100	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (** 0.04)	0.000695
							Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0.01)	0.0000545
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.000135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.000665
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0.02)	0.0000465
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия	0344 (0.2)	0.00005
							гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		
							Пыль неорганическая,	2908 (	0.00005

							содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3)	
	6500	6500 05	Сварочные работы	Сварочный аэразоль	8	100	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (**0.04)	0.000695
							Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0.01)	0.0000545
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.000135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.000665
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0.02)	0.0000465
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (0.2)	0.00005
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	0.00005
	6500	6500 06	Сварочные работы	Сварочный аэразоль	8	100	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (**0.04)	0.000695

							Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0.01)	0.0000545
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.000135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.000665
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0.02)	0.0000465
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (0.2)	0.00005
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	2908 (0.3)	0.00005
							производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "**" - для ПДКс.с.									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

КРС мр СЗКК на 2026 год 6 ед скважин

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК,ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен 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
						КРС			
1000	2	0.15	13.9	0.2455586	200	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.768	1.536
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1248	0.2496
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035715	0.0685716
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3	0.6
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.775	1.56
						0703 (**1.E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000858	0.0000032
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0085725	0.0171432
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2071425	0.4114284
1001	2	0.15	13.9	0.2456339	200	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4644	0.3342
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.07542	0.0543

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0417	0.03
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.981	0.7056
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.3184	1.668
1002	2	0.15	13.9	0.2455586	200	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.768	1.536
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1248	0.2496
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035715	0.0685716
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.4	0.6
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.775	1.56
						0703 (**1.E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000858	0.0000024
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0085725	0.0171432
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2071425	0.4114284
1003	2	0.15	10.29	0.1818953	200	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.511999998	0.768
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0832	0.1248
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.023809998	0.0342858
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.199999998	0.3
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись	0.516666666	0.78

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
						0703 (**1.E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000057	0.0000012
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005715	0.0085716
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.138094998	0.2057142
1004	2	0.15	3.6	0.0636633	200	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.384533334	0.4128
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.062486664	0.06708
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.023333334	0.0257142
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.128333334	0.135
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.42	0.45
						0703 (**1.E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000432	0.0000006
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005000334	0.0051429
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.119999832	0.1285713
1005	2	0.05	0.81	0.0016	15	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000042	0.00001065
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.014958	0.003792

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6500	2				15	0123 (**0.04)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.02316	0.00417
						0143 (0.01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.001818	0.000327
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0045	0.00081
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.022164	0.00399
						0342 (0.02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0015498	0.000279
						0344 (0.2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.001668	0.0003
						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001668	0.0003
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "**" - для ПДКс.с.									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ЭРА v3.0

3. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)
на 2026 год

КРС мр СЗКК на 2026 год 6 ед скважин

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		проектный	фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

КРС мр СЗКК на 2026 год 6 ед скважин

Код загрязняющ вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
ВСЕГО по площадке:01 в том числе:		15.13725165	15.13725165					15.13725165
Твердых:		0.2322468	0.2322468					0.2322468
	из них:							
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00417	0.00417					0.00417
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000327	0.000327					0.000327
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.2271432	0.2271432					0.2271432
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0003	0.0003					0.0003
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000066	0.0000066					0.0000066
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в	0.0003	0.0003					0.0003
	%: 70-20 (шамот, цемент, пыль							

	цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)							
Газообразных и жидких:		14.90500485	14.90500485					14.90500485
	из них:							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.58781	4.58781					4.58781
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.74538	0.74538					0.74538
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.3406	2.3406					2.3406
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001065	0.00001065					0.00001065
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.02199	6.02199					6.02199
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000279	0.000279					0.000279
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0480009	0.0480009					0.0480009
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.1609343	1.1609343					1.1609343

Приложение 3 – Расчеты валовых выбросов

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0002, Печь DWELL на ЗУ-1

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0003, Печь DWELL на ЗУ-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., $N1 = 1$
Время работы одной топки, час/год, $_T_ = 8640$
Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 38.23$
Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 38.23 \cdot 10^{-3} = 0.0573$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0573 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.495$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0573 / 3.6 = 0.0159$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 38.23 \cdot 10^{-3} = 0.0573$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0573 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.495$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0573 / 3.6 = 0.0159$
Расчет выбросов окислов азота:
Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1), $E = 1.5$
Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$
Тепловая мощность одной топки, МВт, $MVT = 1.1$
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = MVT \cdot 3.6 \cdot 10^3 / NN = 1.1 \cdot 3.6 \cdot 10^3 / 1 = 3960$
где $3.6*10^3$ - переводной коэффициент из МВт в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность
одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 38.23 / 1 = 1685.9$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$
Концентрация оксидов азота, кг/м3 (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 1685.9 / 3960 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.000068$
Объем продуктов сгорания, м3/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 38.23 \cdot 1.5 = 449.6$
Объем продуктов сгорания, м3/с, $_VO_ = VR / 3600 = 449.6 / 3600 = 0.12$
Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 449.6 \cdot 0.000068 = 0.0305$
Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0305 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.2635$
Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0305 / 3.6 = 0.0085$
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, $_M_ = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.2635 = 0.2108$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.0085 = 0.0068$

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

Валовый выброс, т/год, $_M_ = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.2635 = 0.0343$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.0085 = 0.0011$
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	0.2108
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	0.0343
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	0.495
0410	Метан (727*)	0.0159	0.495

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0044, Печь DWELL на ЗУ-2

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0043, Печь DWELL на ЗУ-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., $N1 = 1$
Время работы одной топки, час/год, $_T_ = 8640$
Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 38.23$
Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 38.23 \cdot 10^{-3} = 0.0573$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0573 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.495$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0573 / 3.6 = 0.0159$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 38.23 \cdot 10^{-3} = 0.0573$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0573 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.495$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0573 / 3.6 = 0.0159$
Расчет выбросов окислов азота:
Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1), $E = 1.5$
Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$
Тепловая мощность одной топки, МВт, $MVT = 1.1$
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = MVT \cdot 3.6 \cdot 10^3 / NN = 1.1 \cdot 3.6 \cdot 10^3 / 1 = 3960$
где $3.6*10^3$ - переводной коэффициент из МВт в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность
одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 38.23 / 1 = 1685.9$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$
Концентрация оксидов азота, кг/м3 (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 1685.9 / 3960 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.000068$
Объем продуктов сгорания, м3/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 38.23 \cdot 1.5 = 449.6$
Объем продуктов сгорания, м3/с, $_VO_ = VR / 3600 = 449.6 / 3600 = 0.12$
Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 449.6 \cdot 0.000068 = 0.0305$
Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0305 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.2635$
Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0305 / 3.6 = 0.0085$
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, $_M_ = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.2635 = 0.2108$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.0085 = 0.0068$

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

Валовый выброс, т/год, $_M_ = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.2635 = 0.0343$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.0085 = 0.0011$
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0068	0.2108
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0011	0.0343
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0159	0.495

0410	Метан (727*)	0.0159	0.495

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0128, Печь АНМ на ЗУ-4

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0129, Печь АНМ на ЗУ-6

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, $_T_$ = **8640**
Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, B = **42.95**
Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, BB = **0**

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 42.95 \cdot 10^{-3} = 0.0644$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0644 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.556$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0644/ 3.6 = 0.0179$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 42.95 \cdot 10^{-3} = 0.0644$
Валовый выброс, т/год, $_M_ = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0644 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.556$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0644 / 3.6 = 0.0179$
Расчет выбросов окислов азота:
Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1), E = **1.5**
Число форсунок на одну топку, шт., NN = **1**
Теплопроизводительность одной топки, Гкал/час, GK = **0.63**
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = GK \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / NN = 0.63 \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / 1 = 2637.7$
где $4.1868*10^3$ - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность
одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 42.95 / 1 = 1894$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, A = **1**
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), V = **0.83**
Концентрация оксидов азота, кг/м3 (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 1894/ 2637.7 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.000115$
Объем продуктов сгорания, м3/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 42.95 \cdot 1.5 = 505$
Объем продуктов сгорания, м3/с, $_VO_ = VR / 3600 = 505/ 3600 = 0.14$
Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 505 \cdot 0.000115 = 0.058$
Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.058 \cdot 8640 \cdot 10^{-3} = 0.5011$
Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.058/ 3.6 = 0.0161$
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, $_M_ = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.505 = 0.404$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.0161 = 0.01288$

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

Валовый выброс, т/год, $_M_ = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.505 = 0.06565$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.0161 = 0.002$
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01288	0.404

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.06565
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0179	0.556
0410	Метан (727*)	0.0179	0.556

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0103, 01 Печь DWELL на ГУ-1

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0104, 01 Печь DWELL на ГУ-1

Источник загрязнения N 0105, 01 Печь DWELL на ГУ-1

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

расход от месторождения Юго-Западный Карабулак

Источник загрязнения N 0103, 02 Печь DWELL на ГУ-1

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0104, 02 Печь DWELL на ГУ-1

Источник загрязнения N 0103, Дымовая труба

Источник выделения N 0103 01, Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ

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, $_T_ = 8736$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 47.97195$

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

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 47.97195 \cdot 10^{-3} = 0.07196$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.07196 \cdot 8736 \cdot 10^{-3} = 0.62864$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.07196 / 3.6 = 0.02$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 47.97195 \cdot 10^{-3} = 0.07196$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.07196 \cdot 8736 \cdot 10^{-3} = 0.62864$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_G_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.07196 / 3.6 = 0.02$

Расчет выбросов окислов азота:

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

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

Тепловая мощность одной топки, МВт, $MVT = 1.1$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = MVT \cdot 3.6 \cdot 10^3 / NN = 1.1 \cdot 3.6 \cdot 10^3 / 1 = 3960$

где $3.6*10^3$ - переводной коэффициент из МВт в МДж/час

Фактическая средняя теплопроизводительность
одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 47.97195 / 1 = 2115.563$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м3 (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 2115.563 / 3960 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.00008564$

Объем продуктов сгорания, м3/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 47.97195 \cdot 1.5 = 564.15$

Объем продуктов сгорания, м3/с, $_VO_ = VR / 3600 = 564.15 / 3600 = 0.1567$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 564.15 \cdot 0.00008564 = 0.0483$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot _T_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0483 \cdot 8736 \cdot 10^{-3} = 0.422$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, ***G1 = N1 · M / 3.6* = 1 · 0.0483 / 3.6 = 0.01342**
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 · M1* = 0.8 · 0.422 = 0.3376**
Максимальный из разовых выброс, г/с, ***_G_ = KNO2 · G1* = 0.8 · 0.01342 = 0.010736**
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = KNO · M1* = 0.13 · 0.422 = 0.05486**
Максимальный из разовых выброс, г/с, ***_G_ = KNO · G1* = 0.13 · 0.01342 = 0.0017446**
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.010736	0.3376
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.017446	0.05486
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02	0.62864
0410	Метан (727*)	0.02	0.62864

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0105, 02 Печь DWELL на ГУ-1
Источник загрязнения N 0103, Дымовая труба
Источник выделения N 0103 01, Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ
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_* = 8736**
Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, ***B* = 27.99459**
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 · B · 10^-3* = 1.5 · 27.99459 · 10^-3 = 0.042**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = N · M · _T_ · 10^-3* = 1 · 0.042 · 8736 · 10^-3 = 0.367**
Максимальный из разовых выброс, г/с, ***_G_ = N1 · M / 3.6* = 1 · 0.042 / 3.6 = 0.01167**
Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов, кг/час (5.2б), ***M = 1.5 · B · 10^-3* = 1.5 · 27.99459 · 10^-3 = 0.042**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = N · M · _T_ · 10^-3* = 1 · 0.042 · 8736 · 10^-3 = 0.367**
Максимальный из разовых выброс, г/с, ***_G_ = N1 · M / 3.6* = 1 · 0.042 / 3.6 = 0.01167**
Расчет выбросов окислов азота:
Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1), ***E* = 1.5**
Число форсунок на одну топку, шт., ***NN* = 1**
Тепловая мощность одной топки, МВт, ***MVT* = 1.1**
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, ***QP = MVT · 3.6 · 10^3 / NN* = 1.1 · 3.6 · 10^3 / 1 = 3960**
где 3.6*10^3 - переводной коэффициент из МВт в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность
одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), ***QF = 29.4 · E · B / NN* = 29.4 · 1.5 · 27.99459 / 1 = 1234.56**
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, ***A* = 1**
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), ***V* = 0.83**
Концентрация оксидов азота, кг/м3 (5.6), ***CNOX = 1.073 · (180 + 60 · BB) · QF / QP · A^0.5 · V · 10^-6* = 1.073 · (180 + 60 · 0) · 1234.56 / 3960 · 1^0.5 · 0.83 · 10^-6 = 0.00005**
Объем продуктов сгорания, м3/ч (5.4), ***VR = 7.84 · A · B · E* = 7.84 · 1 · 27.99459 · 1.5 = 329.22**

Объем продуктов сгорания, м3/с, ***_VO_ = VR / 3600* = 329.22 / 3600 = 0.09145**
Количество выбросов, кг/час (5.3), ***M = VR · CNOX* = 329.22 · 0.00005 = 0.01646**
Валовый выброс окислов азота, т/год, ***M1 = N · M · _T_ · 10^-3* = 1 · 0.01646 · 8736 · 10^-3 = 0.1438**
Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, ***G1 = N1 · M / 3.6* = 1 · 0.01646 / 3.6 = 0.00457**
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 · M1* = 0.8 · 0.1438 = 0.11504**
Максимальный из разовых выброс, г/с, ***_G_ = KNO2 · G1* = 0.8 · 0.00457 = 0.003656**

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

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = KNO · M1* = 0.13 · 0.1438 = 0.0187**
Максимальный из разовых выброс, г/с, ***_G_ = KNO · G1* = 0.13 · 0.00457 = 0.0005941**
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003656	0.11504
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0005941	0.0187
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01167	0.367
0410	Метан (727*)	0.01167	0.367

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0004, Дренажная емкость V-2 м3

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0078, 0119, 0120, 0122, 0140, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0159, 0160, 0161, 0162, 0163, 0164, 0165, 0166, 0167, 0168, 0169, 0173, 0191, 0192, 0194, 0195, Дренажная емкость V- 2 м3 (на ЗУ-1)

Источник загрязнения N 0121, 0141, 0157, 0179, 0180, 0181, 0183, 0184, 0188, 0189, 0196, 0197 Дренажная емкость V-2 м3 (на ЗУ-2)

Источник загрязнения N 0155, 0156, 0185, 0186, 0187, Дренажная емкость V-2 м3 (на ЗУ-4)

Источник загрязнения N 0158, 0170, 0172, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0193, 0198, 0199 Дренажная емкость V-2 м3 (на ЗУ-6)

Источник загрязнения N0200, 0201, 0202 Дренажная емкость V-2 м3 (на скв 103, 104, 105)

Источник загрязнения N 0004
Источник выделения N 0004 01, Дренажная емкость 2 м3 (скв 42)
Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196
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**
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**
Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, ***VC* = 12**
Коэффициент(Прил. 12), ***KNP* = 0**
Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 2**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, ***KNR* = 1**
Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
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 бензинов автомобильных
при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), ***GHRI*** = **0.27**
GHR = ***GHR + GHRI · KNP · NR*** = **0 + 0.27 · 0 · 1 = 0**
Коэффициент , ***KPSR*** = **0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **2**
Сумма Ghri*Knp*Nr, ***GHR*** = **0**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 12 / 3600 = 0.2217$
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (571 \cdot 2 + 620 \cdot 2) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0 = 0.000238$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **72.46**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **72.46 · 0.000238 / 100 = 0.0001725**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **72.46 · 0.2217 / 100 = 0.1606**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **26.8 · 0.000238 / 100 = 0.0000638**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **26.8 · 0.2217 / 100 = 0.0594**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.35 · 0.000238 / 100 = 0.000000833**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.35 · 0.2217 / 100 = 0.000776**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.22 · 0.000238 / 100 = 0.000000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.22 · 0.2217 / 100 = 0.000488**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.11**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.11 · 0.000238 / 100 = 0.000000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.11 · 0.2217 / 100 = 0.000244**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.06**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.06 · 0.000238 / 100 = 0.0000001428**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.06 · 0.2217 / 100 = 0.000133**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0149, Дренажная емкость V-8 м3 печи (на ЗУ-1)
Аналогичный расчет:
Источник загрязнения N 0150, Дренажная емкость V-8 м3 печи (на ЗУ-2)
Источник загрязнения N 0151, Дренажная емкость V-8 м3 печи (на ЗУ-4)
Источник загрязнения N 0152, Дренажная емкость V-8 м3 печи (на ЗУ-6)

Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих
хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

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**
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**
Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, ***VC*** = **12**
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 - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
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 бензинов автомобильных
при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), ***GHRI*** = **0.27**
GHR = ***GHR + GHRI · KNP · NR*** = **0 + 0.27 · 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 (5.2.1), ***G*** = ***C · KPMAX · VC / 3600*** = **665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.2), ***M*** = ***(YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10^{-6} + GHR*** = **(571 · 2 + 620 · 2) · 0.1 · 10^{-6} + 0 = 0.000238**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **72.46**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **72.46 · 0.000238 / 100 = 0.0001725**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **72.46 · 0.2217 / 100 = 0.1606**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **26.8 · 0.000238 / 100 = 0.0000638**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **26.8 · 0.2217 / 100 = 0.0594**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.35 · 0.000238 / 100 = 0.000000833**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.35 · 0.2217 / 100 = 0.000776**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.22 · 0.000238 / 100 = 0.000000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.22 · 0.2217 / 100 = 0.000488**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.11**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.11 · 0.000238 / 100 = 0.000000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.11 · 0.2217 / 100 = 0.000244**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.06**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.06 · 0.000238 / 100 = 0.0000001428**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.06 · 0.2217 / 100 = 0.000133**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638

0602	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0153, Дренажная емкость V-20 м^3

Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих
хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196
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*** = **10**
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**
Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, ***VC*** = **12**
Коэффициент(Прил. 12), ***KNP*** = **0**
Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **2**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**
Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, ***KNR*** = **1**
Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
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 бензинов автомобильных
при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), ***GHRI*** = **0.27**
GHR = ***GHR*** + ***GHRI*** · ***KNP*** · ***NR*** = **0 + 0.27 · 0 · 1 = 0**
Коэффициент , ***KPSR*** = **0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **2**
Сумма Ghri*Knp*Nr, ***GHR*** = **0**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), ***G*** = ***C*** · ***KPMAX*** · ***VC*** / ***3600*** = **665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.2), ***M*** = (***YY*** · ***BOZ*** + ***YYY*** · ***BVL***) · ***KPMAX*** · 10^{-6} + ***GHR*** = **(571 · 10 + 620 · 10) · 0.1 · 10^{-6} + 0 = 0.00119**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **72.46**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI*** · ***M*** / ***100*** = **72.46 · 0.00119 / 100 = 0.000862**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI*** · ***G*** / ***100*** = **72.46 · 0.2217 / 100 = 0.1606**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI*** · ***M*** / ***100*** = **26.8 · 0.00119 / 100 = 0.000319**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI*** · ***G*** / ***100*** = **26.8 · 0.2217 / 100 = 0.0594**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI*** · ***M*** / ***100*** = **0.35 · 0.00119 / 100 = 0.000004165**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI*** · ***G*** / ***100*** = **0.35 · 0.2217 / 100 = 0.000776**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI*** · ***M*** / ***100*** = **0.22 · 0.00119 / 100 = 0.00000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI*** · ***G*** / ***100*** = **0.22 · 0.2217 / 100 = 0.000488**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.11**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI*** · ***M*** / ***100*** = **0.11 · 0.00119 / 100 = 0.00000131**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI*** · ***G*** / ***100*** = **0.11 · 0.2217 / 100 = 0.000244**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.06 · 0.00119 / 100 = 0.000000714**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.06 · 0.2217 / 100 = 0.000133**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.000000714
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.000862
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.000319
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000004165
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.00000131
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000262

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0154, Дренажная емкость V-12,5 м^3

Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих
хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196
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*** **= 5**
Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), ***YYY*** **= 620**
Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, ***BVL*** **= 5**
Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, ***VC*** **= 12**
Коэффициент(Прил. 12), ***KNP*** **= 0**
Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 2**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
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 бензинов автомобильных
при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), ***GHRI*** **= 0.27**
GHR = GHR + GHRI · KNP · NR **= 0 + 0.27 · 0 · 1 = 0**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 2**
Сумма Ghri*Knp*Nr, ***GHR*** **= 0**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), ***G = C · KPMAX · VC / 3600*** **= 665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.2), ***M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10^{-6} + GHR*** **= (571 · 5 + 620 · 5) · 0.1 · 10^{-6} + 0 = 0.000596**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.46**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.46 · 0.000596 / 100 = 0.000432**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.46 · 0.2217 / 100 = 0.1606**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.000596 / 100 = 0.0001597**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2217 / 100 = 0.0594**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 0.000596 / 100 = 0.000002086**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 0.2217 / 100 = 0.000776**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 0.000596 / 100 = 0.00000131**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 0.2217 / 100 = 0.000488**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 0.000596 / 100 = 0.000000656**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 0.2217 / 100 = 0.000244**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.06 · 0.000596 / 100 = 0.0000003576**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.06 · 0.2217 / 100 = 0.000133**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000003576
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.000432
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0001597
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000002086
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000656
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000131

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0190, Дренажная емкость V-63 м^{3}на ГУ-1

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих
хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

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*** **= 20**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), ***YYY*** **= 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, ***BVL*** **= 20**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, ***VC*** **= 12**

Коэффициент(Прил. 12), ***KNP*** **= 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 2**

Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, ***KNR*** **= 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

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 бензинов автомобильных
при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год(Прил. 13), ***GHRI*** **= 0.27**

GHR **=** ***GHR*** **+** ***GHRI*** **·** ***KNP*** **·** ***NR*** **= 0 + 0.27 · 0 · 1 = 0**

Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**

Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**

Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 2**

Сумма Ghri*Knp*Nr, ***GHR*** **= 0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), ***G = C · KPMAX · VC / 3600*** **= 665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.2), ***M = (YY · BOZ + YYY · BVL) · KPMAX · 10^{-6} + GHR*** **= (571 · 20 + 620 · 20) · 0.1 · 10^{-6} + 0 = 0.00238**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 72.46**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.46 · 0.00238 / 100 = 0.001725**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.46 · 0.2217 / 100 = 0.1606**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 0.00238 / 100 = 0.000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 0.2217 / 100 = 0.0594**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.35 · 0.00238 / 100 = 0.00000833**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.35 · 0.2217 / 100 = 0.000776**
Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.22 · 0.00238 / 100 = 0.00000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.22 · 0.2217 / 100 = 0.000488**
Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.11**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.11 · 0.00238 / 100 = 0.00000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.11 · 0.2217 / 100 = 0.000244**
Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.06**
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.06 · 0.00238 / 100 = 0.000001428**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.06 · 0.2217 / 100 = 0.000133**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.000001428
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.001725
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.000638
0602	Бензол (64)	0.000776	0.00000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.00000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000524

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.
~~~~~~

Площадка: Проект НДВ м/р СЗКК на 2026 год
Цех: ГУ-1
Источник: 0074 02
Наименование: Факельная установка на ГУ-1 (при пуско-наладке V6)
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 и массовых долях.

Компонент	*[%]об.*	*[%]мас.*	*Молек.мас.*	*Плотность*
Метан(CH4)	38.964	20.3104942	16.043	0.7162
Этан(C2H6)	15.848	15.483861	30.07	1.3424
Пропан(C3H8)	23.634	33.8623933	44.097	1.9686
Бутан(C4H10)	11.7263	22.1456213	58.124	2.5948
Пентан(C5H12)	2.238618	1.67293551	72.151	3.2210268
Азот(N2)	6.5144	5.92996219	28.016	1.2507
Диоксид углерода(CO2)	0.4159	0.5947323	44.011	1.9648

Молярная масса смеси ***M***, кг/моль (прил.3,(5)): **31.87746904**
Плотность сжигаемой смеси R_o , кг/м^3: **1.6991**
Показатель адиабаты ***K*** (23):

$$K = \sum_{i=1}^{N} (K_i * [i]_o) = 1.122419774$$

где (K_i) - показатель адиабаты для индивидуальных углеводородов;
~~~~~~

$[i]_o$ - объемные единицы составляющих смеси, %;
Скорость распространения звука в смеси $W_{зв}$, м/с (прил.6):
$W_{зв} = 91.5 * (K * (T_o + 273) / M)^{0.5}$ **= 91.5 * (1.122419774 * (20 + 273) / 31.87746904)$^{0.5}$ = 293.8939478**
где T_o - температура смеси, град.С;
Объемный расход B, м^3/с: **0.022376**
Скорость истечения смеси $W_{ист}$, м/с (20):
$W_{ист} = 4 * B / (pi * d^2)$ **= 4 * 0.022376 / (3.141592654 * 0.3^2) = 0.316555645**
Массовый расход G, г/с (2):
$G = 1000 * B * R_o$ **= 1000 * 0.022376 * 1.6991 = 38.0190616**
Проверка условия бессажевого горения, т.к. $W_{ист} / W_{зв}$ = 0.001077108 < 0.2 , горение сажевое.

2.РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Полнота сгорания углеводородной смеси n: **0.9984**
Массовое содержание углерода $[C]_м$, % (прил.3,(8)):

$$[C]_м = 100 * 12 * \sum_{i=1}^{N} (x_i * [i]_o) / ((100-[нег]_o) * M) = 100 * 12 * \sum_{i=1}^{N} (x_i * [i]_o) / ((100-0) * 31.8774690) =$$

75.31696689
где x_i - число атомов углерода;
$[нег]_o$ - общее содержание негорючих примесей, %: **0.659;**
величиной $[нег]_o$ можно пренебречь, т.к. ее значение не превышает 3%;
Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, диоксида азота, сажи M_i , г/с: (1)
$M_i = УВ_i * G$
где $УВ_i$ - удельные выбросы вредных веществ, г/г;

Код	*Примесь*	*УВ г/г*	*М г/с*
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.02	0.760381232
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003	0.114057185
0410	Метан (727*)	0.0005	0.019009531
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	0.076038123

Мощность выброса диоксида углерода M_{co2} , г/с (6):
$M_{co2} = 0.01 * G * (3.67 * n * [C]_м + [CO2]_м) - M_{co} - M_{ch4} - M_c$ **= 0.01 * 38.0190616 * (3.67 * 0.9984000 * 75.3169669 + 0.5947323)-0.7603812-0.0190095-0.0760381 = 104.29227**
где $[CO2]_м$ - массовое содержание диоксида углерода, %;
M_{co} - мощность выброса оксида углерода, г/с;
M_{ch4} - мощность выброса метана, г/с;
M_c - мощность выброса сажи, г/с;

3.РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ

Низшая теплота сгорания $Q_{нг}$, ккал/м^3: **14992.35**
Доля энергии теряемая за счет излучения E (11):
$E = 0.048 * (M)^{0.5}$ **= 0.048 * (31.87746904)$^{0.5}$ = 0.271**
Объемное содержание кислорода $[O2]_o$, %:

$$[O2]_o = \sum_{i=1}^{N} ([i]_o * A_o * x_i / M_o) = \sum_{i=1}^{N} ([i]_o * 16 * x_i / M_o) = 0.302397128$$

где A_o - атомная масса кислорода;
x_i - количество атомов кислорода;
M_o - молярная масса составляющей смеси содержащая атомы кислорода;
Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 м^3 углеводородной смеси и природного газа V_o , м^3/м^3 (13):

$$V_o = 0.0476 * (1.5 * [H2S]_o + \sum_{i=1}^{N} ((x + y / 4) * [CxHy]_o) - [O2]_o) = 0.0476 * (1.5 * 0 + \sum_{i=1}^{N} ((x + y / 4) *$$

[CxHy]$_o$)-0.302397128) = 16.44073045
где x - число атомов углерода;
y - число атомов водорода;

Количество газовоздушной смеси, полученное при сжигании 1 м^3 углеводородной смеси и природного газа $V_{пс}$, м^3/м^3 (12):
$V_{пс} = 1 + V_o$ = **1 + 16.44073045 = 17.44073045**
Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси $C_{пс}$, ккал/(м^3*град.С): **0.4**
Ориентировочное значение температуры горения $T_г$, град.С (10):
$T_г = T_o + (Q_{нг} * (1-E) * n) / (V_{пс} * C_{пс})$ = **20 + (14992.35 * (1-0.271) * 0.9984) / (17.44073045 * 0.4) = 1584.145507**
где T_o - температура смеси или газа, град.С;
при условие, что 1500< = T_o <1800 , $C_{пс}$ = **0.39**
Температура горения $T_г$, град.С (10):
$T_г = T_o + (Q_{нг} * (1-E) * n) / (V_{пс} * C_{пс})$ = **20 + (14992.35 * (1-0.271) * 0.9984) / (17.44073045 * 0.39) = 1624.251803**

4.РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси V_1 , м^3/с (14):
$V_1 = B * V_{пс} * (273 + T_г) / 273$ = **0.022376 * 17.44073045 * (273 + 1624.251803) / 273 = 2.712123429**
Длина факела $L_{фн}$, м:
$L_{фн} = 15 * d$ = **15 * 0.3 = 4.5**
Высота источника выброса вредных веществ H, м (16):
$H = L_{фн} + h_в$ = **4.5 + 22 = 26.5**
где $h_в$ - высота факельной установки от уровня земли, м;

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

Диаметр факела $D_ф$, м (29):
$D_ф = 0.14 * L_{фн} + 0.49 * d$ = **0.14 * 4.5 + 0.49 * 0.3 = 0.777**
Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси (W_o), (м/с):
$W_o = 1.27 * V_1 / D_ф^2$ = **1.27 * 2.712123429 / 0.777^2 = 5.70520342**
6.РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Валовый выброс i-ого вредного вещества рассчитывается по формуле $П_i$, т/год (30):
$П_i = 0.0036 * \tau * M_i$
где τ - продолжительность работы факельной установки, ч/год: **72;**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.760381232	0.197090815
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.114057185	0.029563622
0410	Метан (727*)	0.019009531	0.00492727
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.076038123	0.019709082

Согласно требованиям промышленной безопасности недопустимо эксплуатировать неисправное оборудование, выбросы от неплотностей ЗРА и ФС приравниваются к аварийным и не подлежат нормированию.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источники загрязнения N 6001, 6022, 6086, 6087, Технический блок замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6

$$Y_{ну} = \sum_{j=1}^{i} Y_{ну\,j} = \sum_{j=1}^{i} \sum_{i=1}^{m} g_{Нуj} \times n_i \times x_{Нуi} \times c_{ji} \qquad \textbf{/ 11 /}$$

где $Y_{нуj}$ суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;

l - общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованныхвыбросах в целом по установке (предприятию), шт.;
m - общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом поустановке (предприятию), шт.;
gHYj - величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (см.приложение 1);
ni - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
xHYi - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см.приложение 1);

Площадка запуска скребка

источник выделени	кол-во на1 ед., шт	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	12	0,05	0,11000	0,06600	0,00007	0,002081
ЗРА	7	0,365	3,6100	9,22355	0,00922	0,290874
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0154**	**0,4857**

Площадка скруббера						
источник выделени	кол-во на1 ед., шт. n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	4	0,05	0,11000	0,02200	0,00002	0,000694
ЗРА	3	0,365	3,6100	3,95295	0,00395	0,124660
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0101**	**0,3181**

Площадка дренажной емкости

источник выделени	кол-во на1 ед., шт. n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	10	0,05	0,11000	0,055000	0,00006	0,001734
ЗРА	10	0,365	3,6100	13,1765	0,01318	0,415534
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0193**	**0,6100**

всего по 1 источнику	г/с	т/год
Углеводороды С1-С5	**0,1983**	**6,2526**

ИТОГО по источникам №№ 6001, 6022, 6086, 6087

	г/с	т/год
Углеводороды С1-С5	**0,7932**	**25,0104**

<u>Источник загрязнения N 6038, Тех. блог ГУ-1</u>

На групповой установке выделение ЗВ осуществляется через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры и от предохранительных клапанов на площадках приема и запуска скребков, сепараторов, насосов и др. оборудования.

Площадка манифольда.

источник выделени	кол-во на 1 ед., шт.n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	110	0,05	0,11000	0,60500	0,00061	0,019079
ЗРА	79	0,365	3,6100	104,094	0,10409	3,282719

предохр.	2	0,25	24,45	12,2250	0,0122	0,3855
Выброс					**0,1169**	**3,6873**

Тестовый сепаратор

источник выделени	кол-во на1 ед., шт. n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	17	0,05	0,11000	0,09350	0,00009	0,002949
ЗРА	23	0,365	3,6100	30,3059	0,03031	0,955728
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0365**	**1,1514**

Площадка запуска скребка

источник выделени	кол-во на1 ед., шт.	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	12	0,05	0,11000	0,06600	0,00007	0,002081
ЗРА	7	0,365	3,6100	9,22355	0,00922	0,290874
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0154**	**0,4857**

Площадка скруббера						
источник выделени	кол-во на 1 ед., шт.n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	4	0,05	0,11000	0,02200	0,00002	0,000694
ЗРА	3	0,365	3,6100	3,95295	0,00395	0,124660
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0101**	**0,3181**

Площадка дренажной емкости

источник выделени	кол-во на1 ед., шт. n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	10	0,05	0,11000	0,055000	0,00006	0,001734
ЗРА	10	0,365	3,6100	13,1765	0,01318	0,415534
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0193**	**0,6100**

всего по ист. №6038	г/с	т/год
Углеводороды С1-С5	**0,1983**	**6,2526**

Источники загрязнения N 6002, 6003, 6005, 6006 ,6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6014, 6016,6017,6018,6019,6020,6021,6024,6026,6028,6029,6030,6032,6033,6034,6035,6036,6037,6039,6040,6041,6042,6043,6046,6047,6049,6050,6051,6052,6053,6054,6056,6059,6060,6061,6062,6063,6064,6065,6066,6067, 6068, Скважин

Неплотности ФС и ЗРА скважин

Источники неорганизованные,

площадные.

Выброс через неплотности 1 скважины

ЗРА и ФС скважины

источник выделени	кол-во на1 ед., шт. n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год

Фланцы	15	0,05	0,11000	0,082500	0,00008	0,002602
ЗРА	6	0,365	3,6100	7,9059	0,00791	0,24932
Выброс					**0,0080**	**0,2519**

Насос перекачки

источник выделени	кол-во на 1 ед., шт.n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	8	0,05	0,11000	0,044000	0,00004	0,001388
ЗРА	4	0,365	3,6100	5,2706	0,00527	0,16621
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0114**	**0,3604**

всего по ист.	г/с	т/год
Углеводороды С1-С5	**0,0194**	**0,6123**

ИТОГО по источникам

	г/с	т/год
Углеводороды С1-С5	**1,0088**	**31,8396**

Источники загрязнения N 6069, 6070, 6071, 6089, 6090 Скважина

Неплотности ФС и ЗРА скважин

Источники неорганизованные,

площадные.

Выброс через неплотности 1 скважины

ЗРА и ФС скважины

источник выделения	кол-во на1 ед., шт. n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	15	0,05	0,11000	0,082500	0,00008	0,002602
ЗРА	6	0,365	3,6100	7,9059	0,00791	0,24932
Выброс					**0,0080**	**0,2519**

Насос перекачки

источник выделения	кол-во на1 ед., шт. n	доля потери герметичности, **x**	величина утечки,мг/с **g**	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	8	0,05	0,11000	0,044000	0,00004	0,001388
ЗРА	4	0,365	3,6100	5,2706	0,00527	0,16621
Выброс	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					**0,0114**	**0,3604**

всего по ист.	г/с	т/год
Углеводороды С1-С5	**0,0194**	**0,6123**

Источник загрязнения N 6095, 6096
Источник выделения N 001, Сепаратор

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно- регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$M = \Sigma \Pi i = (\Sigma gi * ni * \chi i * Ci) / 3,6$

где gi – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

ni – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

χi – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы; Ci – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях единицы

Наименование	*gi – величина утечки потока i-го вида через*	*ni –число неподвижных уплотнений на потоке i-*	*χi –доля уплотнений на потоке i-го вида, потеряв-ших герметичность в долях*	*Ci- массовая концентрация вредного компонента в долях*	*Максимальный разовый выброс, г/с*	*Валовый выброс, т/год*
Смесь углеводородов С1-С5						
ЗРА	0.013	10	0.365	0.94	0,012	0,39
Фланцы	0.00038	20	0.05	0.94	0,00009	0,003
Итого:					0.01209	0.393

Источник загрязнения N 6088, ЗРА и ФС

Источник выделения N 001, ЗРА и ФС

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через наплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $\mathbf{M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6}$

где g_i – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях ед.; C_i – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i-го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i –число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.	χ_i –доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i- массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1-C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					***0.00406***	***0.1183***

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Источник загрязнения N 6097, ЗРА и ФС

Источник выделения N 001, ЗРА и ФС

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через наплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $\mathbf{M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6}$

где g_i – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях ед.;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i-го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i –число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.	χ_i –доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i- массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1-C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					***0.00406***	***0.1183***

Источник№6104 Неплотности соединений - запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС) скв.103

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через наплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $\mathbf{M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6}$

где g_i – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях ед.;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i-го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i –число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.	χ_i –доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i- массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимальное – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1-C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					**0.00406**	**0.1183**
После герметизации на 100%					**0**	**0**

Источник№6105 Неплотности соединений - запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС) скв.104

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через наплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $\mathbf{M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6}$

где g_i – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
χ_i – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях ед.;
C_i – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i-го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i –число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.	χ_i –доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i- массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимальное – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1-C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					0.00406	0.1183
После герметизации на 100%					0	0

Источник№6106 Неплотности соединений - запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС) скв.105

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через наплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $\mathbf{M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6}$

где g_i – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях ед.;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i-го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i –число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.	χ_i –доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i- массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимальное – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1-C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					0.00406	0.1183
После герметизации на 100%					0	0

Источник№6107 Площадка для приёма скребка 4" х 3" скв. 103

Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.
Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединени и соединения запарно-регулирующей арматуры произведенпо следующей формуле:

$M = \Sigma \Pi i = (\Sigma gi * ni * \chi i * Ci) / 3,6$

где gi – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;
ni – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
χi – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;
Ci – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях единицы

Код	Примесь	Выброс г/с	Выбрс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.001209	0.0393

Источник№6108 Площадка для приёма скребка 4" х 3" скв. 104

Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196
Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.
Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединени и соединения запарно-регулирующей арматуры произведенпо следующей формуле:
$M = \Sigma \Pi i = (\Sigma gi * ni * \chi i * Ci) / 3,6$

где gi – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;
ni – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
χi – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;
Ci – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях единицы

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.001209	0.0393

Источник№6109 Площадка для приёма скребка 4" х 3" скв. 105

Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196
Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.
Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединени и соединения запарно-регулирующей арматуры произведенпо следующей формуле:
$M = \Sigma \Pi i = (\Sigma gi * ni * \chi i * Ci) / 3,6$
где gi – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;
ni – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
χi – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;
Ci – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях единицы

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.001209	0.0393

Источник№6110 Тестовый сепаратор

Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196
Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.
Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединени и соединения запарно-регулирующей арматуры произведенпо следующей формуле:
$M = \Sigma Пi = (\Sigma gi * ni * \chi i * Ci) / 3,6$
где gi – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;
ni – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

χi – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;
Ci – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях единицы

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00375	0.1183

Источник загрязнения N 0203, Дыхательный клапан
Источник выделения N 0203 01, Дренажная емкость 2м3
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**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА НАЛИВНЫХ ЭСТАКАДАХ (п. 7)
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), ***YOZ*** **= 571**
Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, ***BOZ*** **= 2**
Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), ***YVL*** **= 620**
Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, ***BVL*** **= 2**
Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, ***VC*** **= 12**
Коэффициент(Прил. 12), ***KNP*** **= 0**
Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 2**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, ***KNR*** **= 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Значение Kpmax для этого типа резервуаров(Прил. 8), ***KPM*** **= 0.1**
Значение Kpsr для этого типа резервуаров(Прил. 8), ***KPSR*** **= 0.1**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 12 / 3600 = 0.2217$

Среднегодовые выбросы, т/год (7.1), ***M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10^{-6}*** **= (571 · 2 + 620 · 2) · 0.1 · 10^{-6} = 0.000238**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (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 · 0.2217 / 100 = 0.1606000**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 · 0.2217 / 100 = 0.0594000**

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 · 0.000238 / 100 = 0.000000833**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2217 / 100 = 0.0007760**

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 · 0.000238 / 100 = 0.000000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2217 / 100 = 0.0004880**

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 · M / 100* = 0.11 · 0.000238 / 100 = 0.000000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2217 / 100 = 0.0002440**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.06**
Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.06 · 0.000238 / 100 = 0.0000001428**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.06 · 0.2217 / 100 = 0.0001330**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Источник загрязнения N 0204, Дыхательный клапан
Источник выделения N 0204 01, Дренажная емкость 2м3
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**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА НАЛИВНЫХ ЭСТАКАДАХ (п. 7)
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), ***YOZ* = 571**
Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, ***BOZ* = 2**
Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), ***YVL* = 620**
Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, ***BVL* = 2**
Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, ***VC* = 12**
Коэффициент(Прил. 12), ***KNP* = 0**
Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 2**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, ***KNR* = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Значение Kpmax для этого типа резервуаров(Прил. 8), ***KPM* = 0.1**
Значение Kpsr для этого типа резервуаров(Прил. 8), ***KPSR* = 0.1**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), ***G = C · KPMAX · VC / 3600* = 665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**
Среднегодовые выбросы, т/год (7.1), ***M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10*$^{-6}$ = (571 · 2 + 620 · 2) · 0.1 · 10^{-6} = 0.000238**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (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 · 0.2217 / 100 = 0.1606000**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 · 0.2217 / 100 = 0.0594000**

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 · 0.000238 / 100 = 0.000000833**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2217 / 100 = 0.0007760**

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 · 0.000238 / 100 = 0.000000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2217 / 100 = 0.0004880**

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 · M / 100* = 0.11 · 0.000238 / 100 = 0.000000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2217 / 100 = 0.0002440**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.06**
Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.06 · 0.000238 / 100 = 0.0000001428**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.06 · 0.2217 / 100 = 0.0001330**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Источник загрязнения N 0205, Дыхательный клапан
Источник выделения N 0205 01, Дренажная емкость 2м3
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**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА НАЛИВНЫХ ЭСТАКАДАХ (п. 7)
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), ***YOZ* = 571**
Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, ***BOZ* = 2**
Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), ***YVL* = 620**
Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, ***BVL* = 2**
Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, ***VC* = 12**
Коэффициент(Прил. 12), ***KNP* = 0**
Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 2**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, ***KNR* = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Значение Kpmax для этого типа резервуаров(Прил. 8), ***KPM* = 0.1**
Значение Kpsr для этого типа резервуаров(Прил. 8), ***KPSR* = 0.1**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), ***G = C · KPMAX · VC / 3600* = 665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**
Среднегодовые выбросы, т/год (7.1), ***M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10^{-6}* = (571 · 2 + 620 · 2) · 0.1 · 10^{-6} = 0.000238**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (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 · 0.2217 / 100 = 0.1606000**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 · 0.2217 / 100 = 0.0594000**

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 · 0.000238 / 100 = 0.000000833**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 0.2217 / 100 = 0.0007760**

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 · 0.000238 / 100 = 0.000000524**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 0.2217 / 100 = 0.0004880**

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 · M / 100* = 0.11 · 0.000238 / 100 = 0.000000262**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 0.2217 / 100 = 0.0002440**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.06**
Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.06 · 0.000238 / 100 = 0.0000001428**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.06 · 0.2217 / 100 = 0.0001330**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1606	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0594	0.0000638
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Источники №6101-6103. Площадка для запуска скребка 4" х 3"
Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию

нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей ии газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$M = \Sigma \Pi i = (\Sigma gi * ni * \chi i * Ci) / 3,6$

где gi – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;

ni – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

χi – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, вдолях единицы;

Ci – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях единицы.

Наименование	gi – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час	ni – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.	χi – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, вдолях единицы	Ci – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях единицы	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Смесь углеводородов С1-С5						
ЗРА	0.013	1	0.365	0.94	0.0012	0.039
Фланцы	0.00038	2	0.05	0.94	0.000009	0.0003

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.001209	0.0393

Итого объем выбросов от 3 площадок:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.003627	0.1179

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН.» период эксплуатации

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 0207

Источник выделения: 0207 01, Дренажная ёмкость V = 2,0м3

Список литературы:

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Расчет по п. 4

Вид выброса, ***VV*** = **Выбросы паров нефти и бензинов**

Нефтепродукт, ***NPNAME*** = **Сырая нефть**

Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** = **8**

Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.39**

KTMIN = **0.39**

Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** = **34**

Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.81**

KTMAX = **0.81**

Режим эксплуатации, ***_NAME_*** = **"буферная емкость" (все типы резервуаров)**

Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** = **Заглубленный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **2**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** = **0**
Категория веществ, ***_NAME_*** = **А, Б, В**
Значение Kpsr (Прил.8), ***KPSR*** = **0.1**
Значение Kpmax (Прил.8), ***KPM*** = **0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** = **0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **2**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года, т/год, ***B*** = **1.2752**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** = **0.797**
Годовая оборачиваемость резервуара (4.1.13), ***NN = B / (RO · V)*** = **1.2752 / (0.797 · 2) = 0.8**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** = **2.5**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** = **3**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** = **72**
, ***P*** = **72**
Коэффициент, ***KB*** = **1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** = **70**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** = **0.6 · 70 + 45 = 87**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (4.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** = **0.294 · 72 · 87 · (0.81 · 1 + 0.39) · 0.1 · 2.5 · 1.2752 / (10^7 · 0.797) = 0.0000884**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (4.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** = **(0.163 · 72 · 87 · 0.81 · 0.1 · 1 · 3) / 10^4 = 0.0248**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **72.46**
Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **72.46 · 0.0000884 / 100 = 0.00006405464**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **72.46 · 0.0248 / 100 = 0.01797008**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **26.8 · 0.0000884 / 100 = 0.0000236912**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **26.8 · 0.0248 / 100 = 0.0066464**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.35 · 0.0000884 / 100 = 0.0000003094**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.35 · 0.0248 / 100 = 0.0000868**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.22 · 0.0000884 / 100 = 0.00000019448**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.22 · 0.0248 / 100 = 0.00005456**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.11 · 0.0000884 / 100 = 0.00000009724**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.11 · 0.0248 / 100 = 0.00002728**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **0.06**
Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.06 · 0.0000884 / 100 = 0.00000005304**
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.06 · 0.0248 / 100 = 0.00001488**

Итоговая таблица выбросов

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001488	5.304e-8
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01797008	0.00006405464
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0066464	0.0000236912
0602	Бензол (64)	0.0000868	0.0000003094
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.00002728	9.724e-8
0621	Метилбензол (349)	0.00005456	0.00000019448

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6111
Источник выделения: 6111 02, Площадка для запуска скребка 6"х4"
Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)

2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), Q = **0.013**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = **0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **1**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.365 · 0.013 · 1 = 0.004745**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.004745 / 3.6 = 0.001318**
Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **100**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.001318 · 94 / 100 = 0.00123892**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00123892· 8760 · 3600 / 10^6 = 0.039071**
Наименование оборудования: Фланцевые соединения
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), Q = **0.00038**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **2**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $_T_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.05 · 0.00038 · 2 = 0.000038**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.000038 / 3.6 = 0.00001056**
Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **94**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G \cdot C / 100$ = **0.00001056 · 94 / 100 = 0.00000993**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = _G_ \cdot _T_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00000993 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0003132**
Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	*Общее кол-во, шт.*	*Время работы, ч/г*
Запорно-регулирующая арматура	1	8760
Фланцевые соединения	2	8760

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.001248852	0.03993842

Источник загрязнения N 6112, Сепаратор 25 м3
Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.
Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:
$M = \Sigma \Pi i = (\Sigma gi * ni * \chi i * Ci) / 3,6$
где gi – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно- регулирующей арматуры, кг/час;
ni – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
χi – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы; Ci – массовая концентрация вредного компонента i-го вида в потоке в долях единицы

Наименование	gi - величина утечки потока i-го вида через одно уплотнение, кг/час	ni -число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.	χi –доля уплотнений на потоке i-го вида, потеряв- ших герметичность, в долях единицы	Ci- массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Смесь углеводородов С1-С5						
ЗРА	0.013	6	0.365	0.94	0.0074	0.23
Фланцы	0.00038	15	0.05	0.94	0.000074	0.0023
Итого:					0.007474	0.2323

Капитальный ремонт скважин (КРС и ПРС)

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001,Вариант 1
Источник выделения N 001,УПА

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_2, NO в 2.5 раза; CH, C, CH_2O и БП в 3.5 раза.
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 20
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 150
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 90
Температура отработавших газов $T_{ог}$, K, 473
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно
1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 90 * 150 = 0.11772 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 473 / 273) = 0.479396783 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;
Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.11772 / 0.479396783 = 0.245558594 \quad (A.4)$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
Таблица значений выбросов $e_{мi}$ 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 $q_{эi}$ 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_i , г/с:

$$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO
Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

$$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 3.1 * 150 / 3600 = 0.129166667$$
$$W_i = q_{мi} * B_{год} = 13 * 20 / 1000 = 0.26$$

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

$$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8 = (3.84 * 150 / 3600) * 0.8 = 0.128$$
$$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (16 * 20 / 1000) * 0.8 = 0.256$$

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 0.82857 * 150 / 3600 = 0.03452375$$
$$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000 = 3.42857 * 20 / 1000 = 0.0685714$$

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

$$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 0.14286 * 150 / 3600 = 0.0059525$$
$$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000 = 0.57143 * 20 / 1000 = 0.0114286$$

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 = 1.2 * 150 / 3600 = 0.05$$
$$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000 = 5 * 20 / 1000 = 0.1$$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
~~~~~~

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **0.03429 * 150 / 3600 = 0.00142875**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ = **0.14286 * 20 / 1000 = 0.0028572**
Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ = **0.00000342 * 150 / 3600 = 0.000000143**
$W_i = q_{мi} * B_{год}$ = **0.00002 * 20 / 1000 = 0.0000004**
Примесь:0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13$ = **(3.84 * 150 / 3600) * 0.13 = 0.0208**
$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13$ = **(16 * 20 / 1000) * 0.13 = 0.0416**

Итого выбросы по веществам (от 1 скважины):

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)	0.128	0.256	0	0.128	0.256
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0208	0.0416	0	0.0208	0.0416
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0059525	0.0114286	0	0.0059525	0.0114286
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.05	0.1	0	0.05	0.1
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.129166667	0.26	0	0.129166667	0.26
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000143	0.0000004	0	0.000000143	0.0000004
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00142875	0.0028572	0	0.00142875	0.0028572
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.03452375	0.0685714	0	0.03452375	0.0685714

Итого выбросы по веществам (от 6 скважин):

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)	0,768	1,536	0	0,768	1,536
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1248	0,2496	0	0,1248	0,2496
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,035715	0,0685716	0	0,035715	0,0685716
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3	0,6	0	0,3	0,6
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,775	1,56	0	0,775	1,56
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000858	0,0000024	0	0,000000858	0,0000024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0085725	0,0171432	0	0,0085725	0,0171432
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,2071425	0,4114284	0	0,2071425	0,4114284

	Растворитель РПК-265П) (10)					

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001,Вариант 1
Источник загрязнения N 1001
Источник выделения N 1001 01, ЦА
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, ***КЗ*** = **Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** = **20**
Расход топлива, г/с, ***BG*** = **27.8**
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), ***A1R*** = **0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** = **0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** = **0.3**
РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** = **200**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** = **180**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** = **0.0836**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** = **0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0836 \cdot (180 / 200)^{0.25} = 0.0814$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT*** = ***0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** = **0.001 · 20 · 42.75 · 0.0814 · (1-0) = 0.0696**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG*** = ***0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** = **0.001 · 27.8 · 42.75 · 0.0814 · (1-0) = 0.0967**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_*** = ***0.8 · MNOT*** = **0.8 · 0.0696 = 0.0557**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_*** = ***0.8 · MNOG*** = **0.8 · 0.0967 = 0.0774**
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_*** = ***0.13 · MNOT*** = **0.13 · 0.0696 = 0.00905**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_*** = ***0.13 · MNOG*** = **0.13 · 0.0967 = 0.01257**
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 · 20 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 20 = 0.1176**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_*** = ***0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** = **0.02 · 27.8 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 27.8 = 0.1635**
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**
Коэффициент, 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 · 20 · 13.9 · (1-0 / 100) = 0.278**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 27.8 · 13.9 · (1-0 / 100) = 0.3864**

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 · AR · F*** **= 20 · 0.025 · 0.01 = 0.005**

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 27.8 · 0.025 · 0.01 = 0.00695**

Итого (от 1 скважины):

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0774	0.0557
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01257	0.00905
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00695	0.005
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1635	0.1176
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3864	0.278

Итого (от 6 скважин):

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4644	0,3342
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,07542	0,0543
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	0,03
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,981	0,7056
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3184	1,668

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001,Вариант 1
Источник загрязнения N 1002
Источник выделения N 001,АДПМ

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_2, NO в 2.5 раза; CH, C, CH_2O и БП в 3.5 раза.
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 20
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 150
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 90
Температура отработавших газов $T_{ог}$, K, 473
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно
1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 90 * 150 = 0.11772 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 473 / 273) = 0.479396783 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;
Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.11772 / 0.479396783 = 0.245558594 \quad (A.4)$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
Таблица значений выбросов $e_{мi}$ 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 $q_{эi}$ 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_i , г/с:

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

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

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 3.1 * 150 / 3600 = 0.129166667**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 13 * 20 / 1000 = 0.26**

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

$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8$ **= (3.84 * 150 / 3600) * 0.8 = 0.128**

$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8$ **= (16 * 20 / 1000) * 0.8 = 0.256**

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.82857 * 150 / 3600 = 0.03452375**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 3.42857 * 20 / 1000 = 0.0685714**

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

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.14286 * 150 / 3600 = 0.0059525**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 0.57143 * 20 / 1000 = 0.0114286**

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 1.2 * 150 / 3600 = 0.05**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 5 * 20 / 1000 = 0.1**

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.03429 * 150 / 3600 = 0.00142875**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.14286 * 20 / 1000 = 0.0028572**

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.00000342 * 150 / 3600 = 0.000000143**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.00002 * 20 / 1000 = 0.0000004**

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

$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13$ **= (3.84 * 150 / 3600) * 0.13 = 0.0208**

$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13$ **= (16 * 20 / 1000) * 0.13 = 0.0416**

Итого выбросы по веществам (от 1 скважины):

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)	0.128	0.256	0	0.128	0.256
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0208	0.0416	0	0.0208	0.0416
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0059525	0.0114286	0	0.0059525	0.0114286
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.05	0.1	0	0.05	0.1
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.129166667	0.26	0	0.129166667	0.26
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000143	0.0000004	0	0.000000143	0.0000004
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00142875	0.0028572	0	0.00142875	0.0028572
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	0.03452375	0.0685714	0	0.03452375	0.0685714

	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					

Итого выбросы по веществам (от 6 скважин):

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)	0,768	1,536	0	0,768	1,536
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1248	0,2496	0	0,1248	0,2496
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,035715	0,0685716	0	0,035715	0,0685716
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4	0,6	0	0,4	0,6
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,775	1,56	0	0,775	1,56
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000858	0,0000024	0	0,000000858	0,0000024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0085725	0,0171432	0	0,0085725	0,0171432
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2071425	0,4114284	0	0,2071425	0,4114284

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001,Вариант 1
Источник загрязнения N 1003
Источник выделения N 001,ДЭС

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_2, NO в 2.5 раза; CH, C, CH_2O и БП в 3.5 раза.
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 10
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 100
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 100
Температура отработавших газов $T_{ог}$, K, 473
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно
1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 100 * 100 = 0.0872 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 473 / 273) = 0.479396783 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;
Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.0872 / 0.479396783 = 0.181895255 \quad (A.4)$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
~~~~~~

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ 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 $q_{эi}$ 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_i , г/с:

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

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

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 3.1 * 100 / 3600 = 0.086111111**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 13 * 10 / 1000 = 0.13**

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

$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8$ **= (3.84 * 100 / 3600) * 0.8 = 0.085333333**

$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8$ **= (16 * 10 / 1000) * 0.8 = 0.128**

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.82857 * 100 / 3600 = 0.023015833**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 3.42857 * 10 / 1000 = 0.0342857**

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

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.14286 * 100 / 3600 = 0.003968333**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 0.57143 * 10 / 1000 = 0.0057143**

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 1.2 * 100 / 3600 = 0.033333333**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 5 * 10 / 1000 = 0.05**

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.03429 * 100 / 3600 = 0.0009525**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.14286 * 10 / 1000 = 0.0014286**

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.00000342 * 100 / 3600 = 0.000000095**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.00002 * 10 / 1000 = 0.0000002**

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

$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13$ **= (3.84 * 100 / 3600) * 0.13 = 0.013866667**

$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13$ **= (16 * 10 / 1000) * 0.13 = 0.0208**

Итого выбросы по веществам (от 1 скважины):

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)	0.085333333	0.128	0	0.085333333	0.128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.013866667	0.0208	0	0.013866667	0.0208
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.003968333	0.0057143	0	0.003968333	0.0057143
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333	0.05	0	0.033333333	0.05
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.086111111	0.13	0	0.086111111	0.13
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000095	0.0000002	0	0.000000095	0.0000002
1325	Формальдегид (Метаналь)	0.0009525	0.0014286	0	0.0009525	0.0014286

	(609)					
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.023015833	0.0342857	0	0.023015833	0.0342857

Итого выбросы по веществам (от 6 скважин):

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)	0,511999998	0,768	0	0,511999998	0,768
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0832	0,1248	0	0,0832	0,1248
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023809998	0,0342858	0	0,023809998	0,0342858
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,199999998	0,3	0	0,199999998	0,3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,516666666	0,78	0	0,516666666	0,78
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000057	0,0000012	0	0,00000057	0,0000012
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005715	0,0085716	0	0,005715	0,0085716
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,138094998	0,2057142	0	0,138094998	0,2057142

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001,Вариант 1
Источник загрязнения N 1004
Источник выделения N 001,САГ

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_2, NO в 2.5 раза; CH, C, CH_2O и БП в 3.5 раза.
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 5
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 70
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 50
Температура отработавших газов $T_{oг}$, K, 473
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно
1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{oг}$, кг/с:

$$G_{oг} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 50 * 70 = 0.03052 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{oг}$, кг/м^3:

$$\gamma_{oг} = 1.31 / (1 + T_{oг} / 273) = 1.31 / (1 + 473 / 273) = 0.479396783 \quad (A.5)$$
~~~~~~

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;
Объемный расход отработавших газов $Q_{oг}$, м^3/с:

$Q_{oг} = G_{oг} / \gamma_{oг}$ **= 0.03052 / 0.479396783 = 0.063663339** (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	3.6	4.12	1.02857	0.2	1.1	0.04286	3.71E-6

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	15	17.2	4.28571	0.85714	4.5	0.17143	0.00002

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

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

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 3.6 * 70 / 3600 = 0.07**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 15 * 5 / 1000 = 0.075**

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

$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8$ **= (4.12 * 70 / 3600) * 0.8 = 0.064088889**

$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8$ **= (17.2 * 5 / 1000) * 0.8 = 0.0688**

Примесь:2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 1.02857 * 70 / 3600 = 0.019999972**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 4.28571 * 5 / 1000 = 0.02142855**

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

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.2 * 70 / 3600 = 0.003888889**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 0.85714 * 5 / 1000 = 0.0042857**

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 1.1 * 70 / 3600 = 0.021388889**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 4.5 * 5 / 1000 = 0.0225**

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.04286 * 70 / 3600 = 0.000833389**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.17143 * 5 / 1000 = 0.00085715**

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.00000371 * 70 / 3600 = 0.000000072**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.00002 * 5 / 1000 = 0.0000001**

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

$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13$ **= (4.12 * 70 / 3600) * 0.13 = 0.010414444**

$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13$ **= (17.2 * 5 / 1000) * 0.13 = 0.01118**

Итого выбросы по веществам (от 1 скважины):

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)	0.064088889	0.0688	0	0.064088889	0.0688
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010414444	0.01118	0	0.010414444	0.01118
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.003888889	0.0042857	0	0.003888889	0.0042857
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.021388889	0.0225	0	0.021388889	0.0225
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0.07	0.075	0	0.07	0.075

	(584)					
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000072	0.0000001	0	0.000000072	0.0000001
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000833389	0.00085715	0	0.000833389	0.00085715
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.019999972	0.02142855	0	0.019999972	0.02142855

Итого выбросы по веществам (от 6 скважин):

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)	0,384533334	0,4128	0	0,384533334	0,4128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,062486664	0,06708	0	0,062486664	0,06708
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023333334	0,0257142	0	0,023333334	0,0257142
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,128333334	0,135	0	0,128333334	0,135
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,42	0,45	0	0,42	0,45
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000432	0,0000006	0	0,000000432	0,0000006
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005000334	0,0051429	0	0,005000334	0,0051429
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,119999832	0,1285713	0	0,119999832	0,1285713

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001,Вариант 1
Источник загрязнения N 1005
Источник выделения N 1005 01, Емкость для дизтоплива
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), ***CMAX*** = **2.25**
Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** = **12**
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, ***QVL*** = **12**
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*** = **4**
Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), ***GR*** = ***(CMAX · VSL) / 3600*** = **(2.25 · 4) / 3600 = 0.0025**
Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), ***MZAK*** = ***(COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10^{-6}*** = **(1.19 · 12 + 1.6 · 12) · 10^{-6} = 0.0000335**
Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J*** = **50**
Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), ***MPRR*** = ***0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6}*** = **0.5 · 50 · (12 + 12) · 10^{-6} = 0.0006**
Валовый выброс, т/год (9.2.3), ***MR*** = ***MZAK + MPRR*** = **0.0000335 + 0.0006 = 0.000634**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (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), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **99.72 · 0.000634 / 100 = 0.000632**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **99.72 · 0.0025 / 100 = 0.002493**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.28**
Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.28 · 0.000634 / 100 = 0.000001775**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.28 · 0.0025 / 100 = 0.000007**

Итого (от 1 скважины):

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007	0.000001775
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002493	0.000632

Итого (от 6 скважин):

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000042	0,00001065
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,014958	0,003792

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001,Вариант 1
Источник загрязнения N 6500
Источник выделения N 6500 01, Сварочные работы
Список литературы: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005
РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов
Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/55
Расход сварочных материалов, кг/год, ***B*** = **50**
Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX*** = **1**
Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **16.99**
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*** = **13.9**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **13.9 · 50 / 10^6 = 0.0006950**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **13.9 · 1 / 3600 = 0.0038600**

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*** = **1.09**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **1.09 · 50 / 10^6 = 0.0000545**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **1.09 · 1 / 3600 = 0.0003030**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **1**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **1 · 50 / 10^6 = 0.0000500**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **1 · 1 / 3600 = 0.0002780**

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **1**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **1 · 50 / 10^6 = 0.0000500**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **1 · 1 / 3600 = 0.0002780**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **0.93**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **0.93 · 50 / 10^6 = 0.0000465**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **0.93 · 1 / 3600 = 0.0002583**

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **2.7**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **2.7 · 50 / 10^6 = 0.0001350**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **2.7 · 1 / 3600 = 0.0007500**

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** = **13.3**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** = ***GIS · B / 10^6*** = **13.3 · 50 / 10^6 = 0.0006650**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** = ***GIS · BMAX / 3600*** = **13.3 · 1 / 3600 = 0.0036940**

ИТОГО (от 1 скважины):

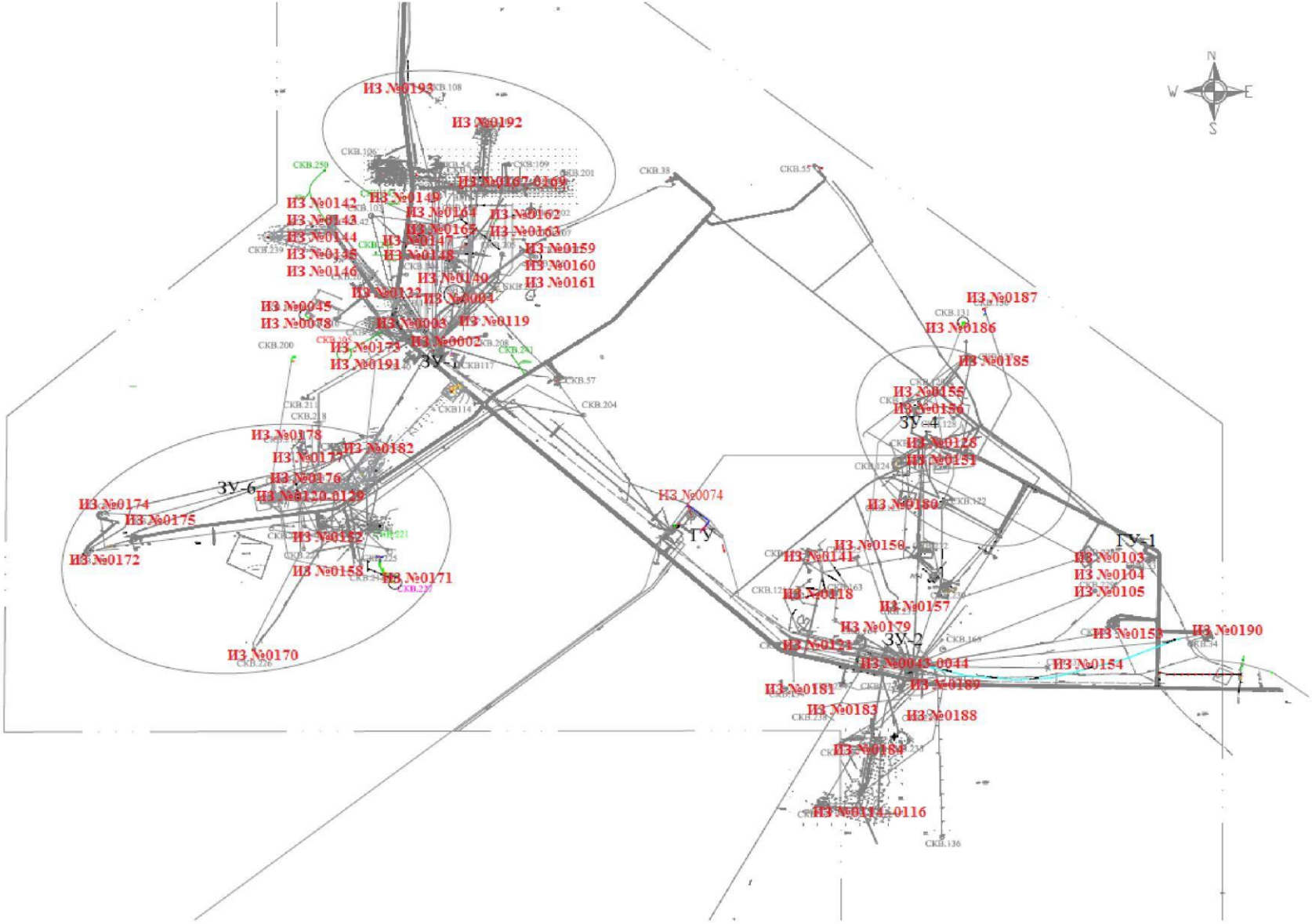
Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00386	0.000695
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000303	0.0000545
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00075	0.000135
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003694	0.000665
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583	0.0000465
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000278	0.00005
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000278	0.00005

ИТОГО (от 6 скважин):

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,02316	0,00417
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,001818	0,000327
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0045	0,00081
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,022164	0,00399
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0015498	0,000279

	(617)		
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,001668	0,0003
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,001668	0,0003

Приложение 4 – Карта-схема предприятия

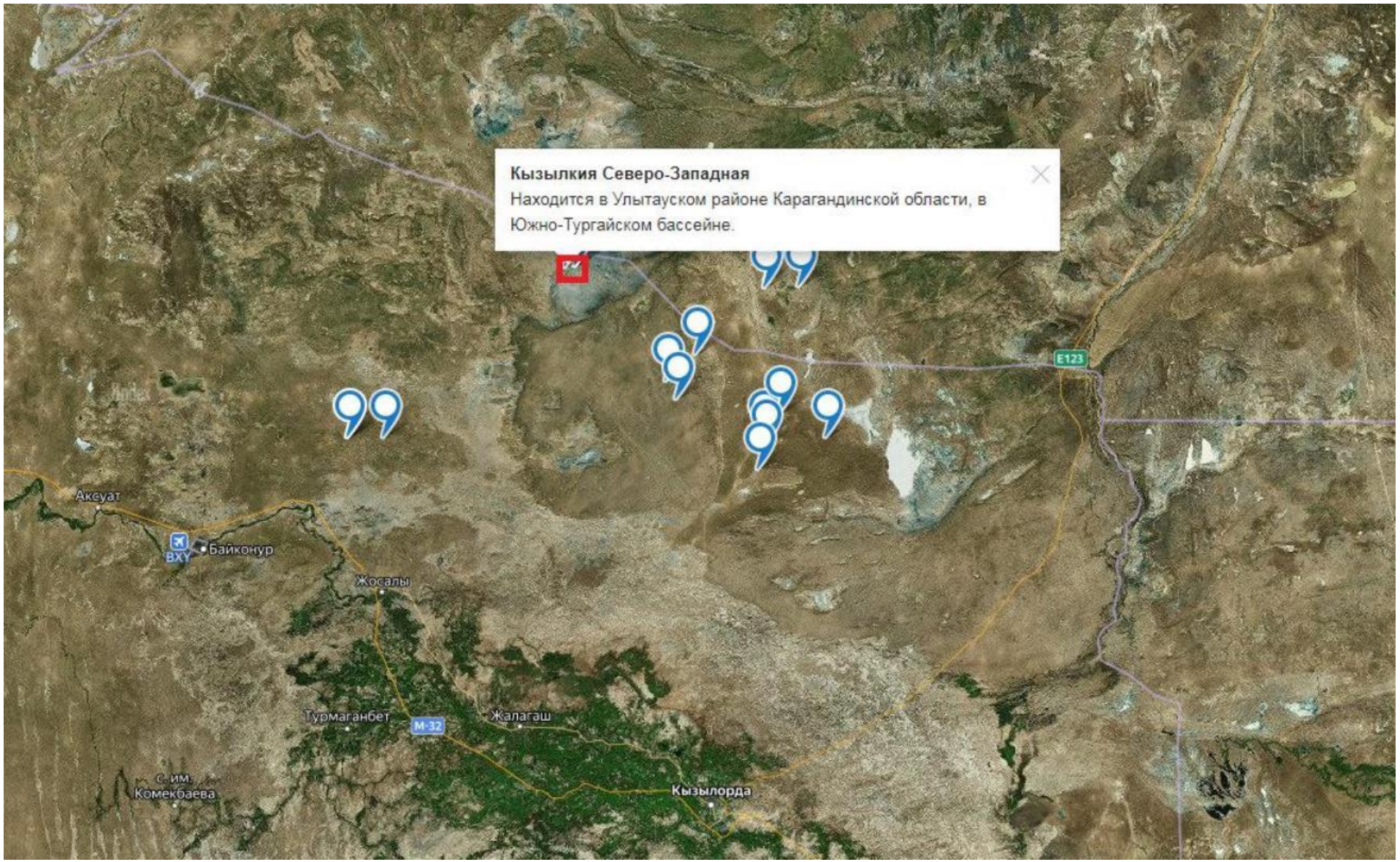


Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2026 год

	Организованные источники		**Неорганизованные источники**
0002	Печь подогрева нефти	6001	Технический блок замерных установок
0003	Печь DWELL на ЗУ-1	6002	Скважина
0004	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 42ш)	6003	Скважина
0043	Печь DWELL на ЗУ-2	6005	Скважина
0044	Печь DWELL на ЗУ-2	6006	Скважина
0045	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 47э)	6007	Скважина
0074	Факел на ГУ-1	6008	Скважина
0078	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 48ш)	6009	Скважина
0103	Печь DWELL на ГУ-1	6010	Скважина
0104	Печь DWELL на ГУ-1	6011	Скважина
0105	Печь DWELL на ГУ-1	6012	Скважина
0118	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 56э)	6014	Скважина
0119	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 54ш)	6016	Скважина
0120	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 116)	6017	Скважина
0121	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 120э)	6018	Скважина
0122	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 55э)	6019	Скважина
0128	Печь АНМ на ЗУ-4	6020	Скважина
0129	Печь АНМ на ЗУ-6	6021	Скважина
0140	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 102э)	6022	Технический блок замерных установок
0141	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 121э)	6024	Скважина
0142	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 109ш)	6026	Скважина
0143	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 110э)	6028	Скважина
0144	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 112э)	6029	Скважина
0145	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 117ш)	6030	Скважина
0146	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 118э)	6032	Скважина
0147	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 202э)	6033	Скважина
0148	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 203ш)	6034	Скважина
0149	Дренажная емкость V-8 м3	6035	Скважина
0150	Дренажная емкость V-8 м3	6036	Скважина
0151	Дренажная емкость V-8 м3	6037	Скважина
0152	Дренажная емкость V-8 м3	6038	Технический блок ГУ-1
0153	Дренажная емкость V-20 м3	6039	Скважина
0154	Дренажная емкость V-12,5 м3	6040	Скважина
0155	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 123э)	6041	Скважина
0156	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 128)	6042	Скважина
0157	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 163э)	6043	Скважина
0158	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 200ш)	6046	Скважина
0159	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 206э)	6047	Скважина
0160	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 209ш)	6049	Скважина
0161	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 210ш)	6050	Скважина
0162	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 212э)	6051	Скважина
0163	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 220э)	6052	Скважина
0164	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 40)	6053	Скважина
0165	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 208)	6054	Скважина
0166	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 57)	6056	Скважина
0167	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 107)	6059	Скважина
0168	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 205)	6060	Скважина
0169	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 207)	6061	Скважина
0170	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 216ш)	6062	Скважина
		6063	Скважина
0172	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 225э)	6064	Скважина
0173	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 211)	6065	Скважина
0174	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 215)	6066	Скважина
0175	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 221)	6067	Скважина
0176	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 224)	6068	Скважина

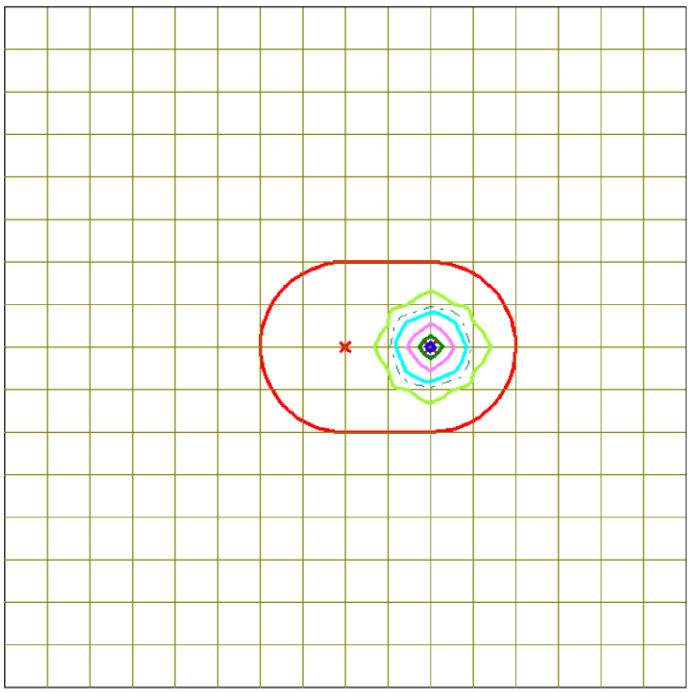
0177	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 227)	6069	Скважина
0178	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 114ш)	6070	Скважина
0179	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 229э)	6071	Скважина
0180	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 230э)	6086	Технический блок замерных установок
0181	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 231э)	6087	Технический блок замерных установок
0183	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 235э)	6088	ЗРА и ФС
0184	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 236э)	6089	Скважина
0185	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 252)	6090	Скважина
0186	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 127)	6091	Скважина
0187	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 130)	6092	Скважина
0188	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 237э)	6093	Скважина
0189	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 238э)	6094	Скважина
0190	Дренажная емкость V-63 м3	6095	Сепаратор 100 м3
0191	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 103ш)	6096	Сепаратор 25 м3
0192	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 104ш)	6097	ЗРА и ФС
0193	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 105э)	6101	ЗРА и ФС
0194	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 239)	6102	ЗРА и ФС
0195	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 113)	6103	ЗРА и ФС
0196	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 33)	6104	ЗРА и ФС
0197	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 228)	6105	ЗРА и ФС
0198	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 218)	6106	ЗРА и ФС
0199	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 240)	6107	ЗРА и ФС
0200	Дренажная емкость	6108	ЗРА и ФС
0201	Дренажная емкость	6109	ЗРА и ФС
0202	Дренажная емкость	6110	ЗРА и ФС
0203	Дренажная емкость		
0204	Дренажная емкость		
0205	Дренажная емкость		

Приложение 5 – Ситуационная карта-схема расположения предприятия


Кызылкия Северо-Западная
Находится в Улытауском районе Карагандинской области, в Южно-Тургайском бассейне.
E123
Аксуат
ВХУ
Байконур
Жосалы
Турмаганбет
M-32
Жалагаш
с. им. Комекбаева
Кызылорда

Приложение 6 - Протоколы расчетов величин выбросов

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



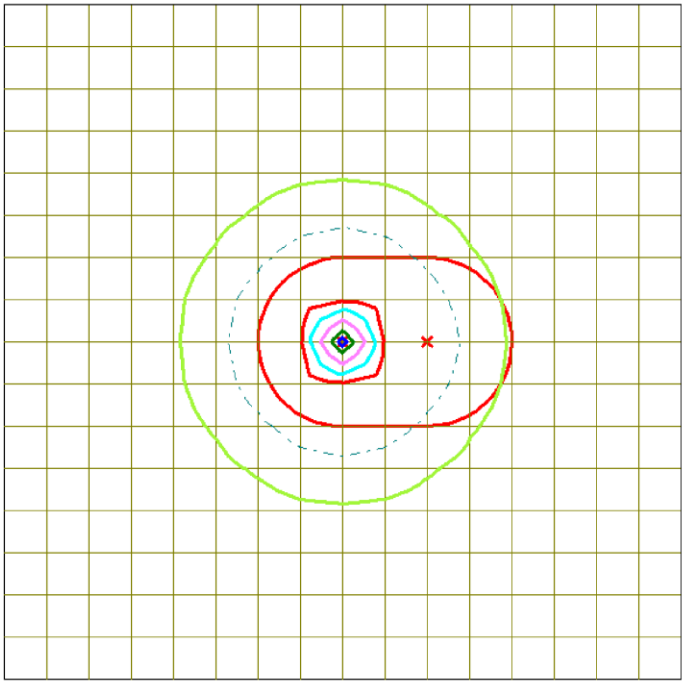
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.167 ПДК
0.332 ПДК
0.497 ПДК
0.596 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 0.6621194 ПДК достигается в точке x= 1000 y= 0
При опасном направлении 270° и опасной скорости ветра 1.49 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17*17
Расчёт на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



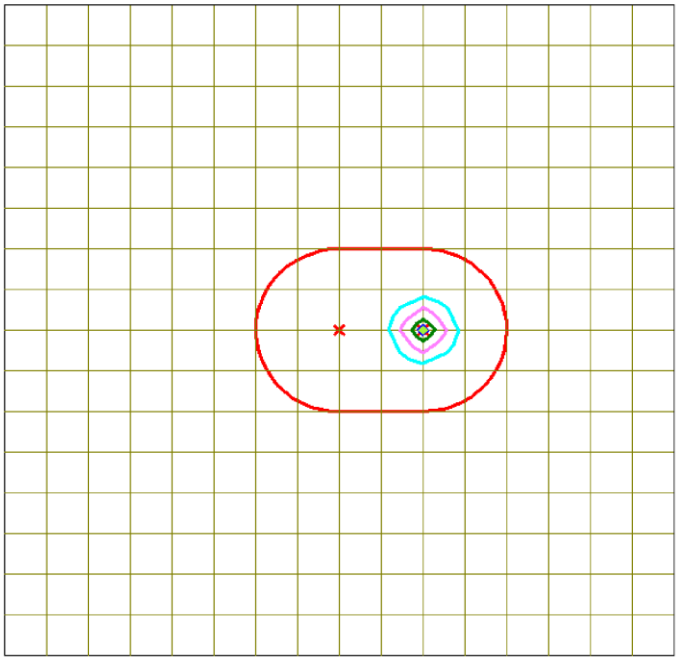
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
1.0 ПДК
3.588 ПДК
7.167 ПДК
10.745 ПДК
12.892 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 14.323432 ПДК достигается в точке x= 0 y= 0
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17*17
Расчёт на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



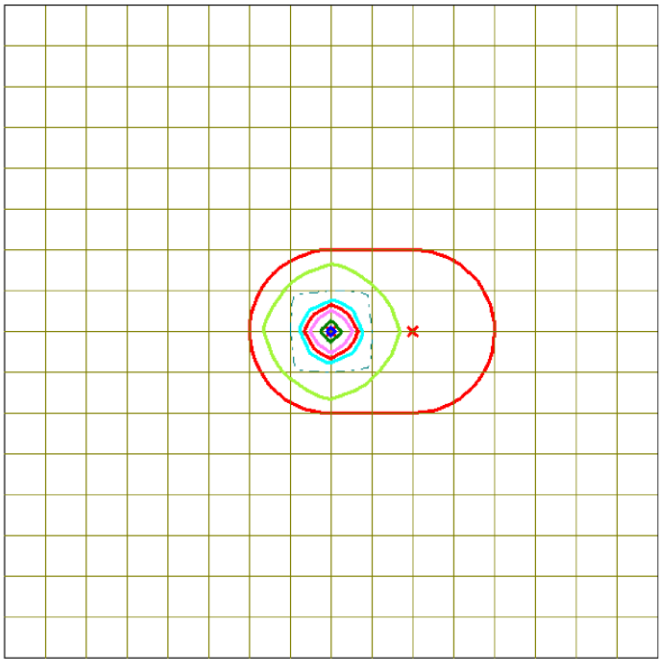
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.014 ПДК
0.027 ПДК
0.040 ПДК
0.048 ПДК
0.050 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 0.0533459 ПДК достигается в точке x= 1000 y= 0
При опасном направлении 270° и опасной скорости ветра 1.46 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17*17
Расчёт на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)



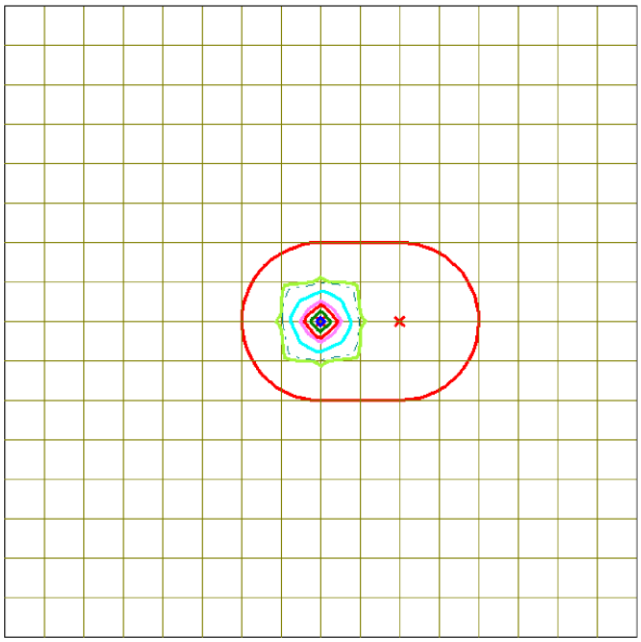
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.693 ПДК
1.0 ПДК
1.385 ПДК
2.076 ПДК
2.491 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 2.7673273 ПДК достигается в точке x= 0 y= 0
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17*17
Расчёт на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)



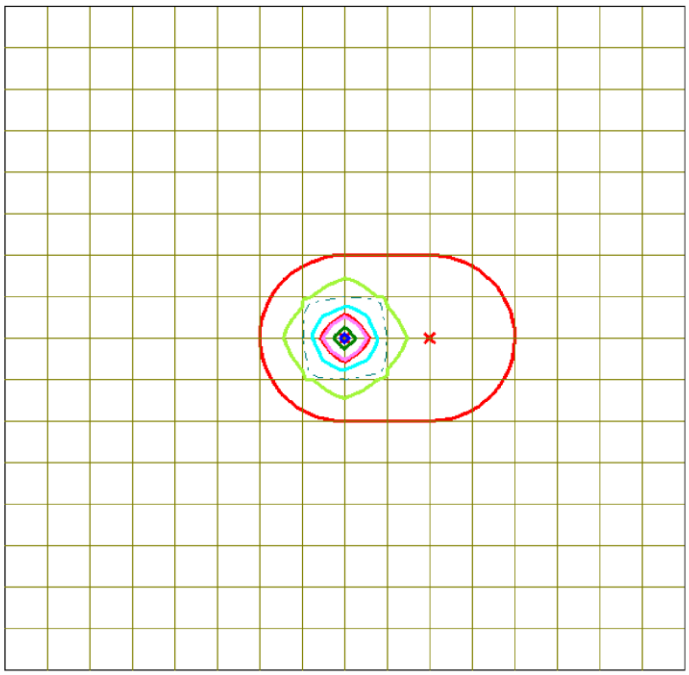
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.427 ПДК
0.854 ПДК
1.0 ПДК
1.280 ПДК
1.535 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 1.7058871 ПДК достигается в точке x= 0 y= 0
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17*17
Расчёт на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0602 Бензол (64)



Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.558 ПДК
1.0 ПДК
1.115 ПДК
1.672 ПДК
2.006 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 2.2285657 ПДК достигается в точке x= 0 y= 0
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17*17
Расчёт на существующее положение.

Приложение 7 – Лицензия на природоохранное приоектирование



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана ТОО "СНР-АРАЛ САРАПТАМА" Г. КЫЗЫЛОРДА, УЛ. МУСТАФА ШОКАЙ 5/1

на занятие выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

Особые условия действия лицензии Лицензия действительна на территории Республики Казахстан

Орган, выдавший лицензию МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РК

Руководитель (уполномоченное лицо) Туркельдиев С.М.

Дата выдачи лицензии « 8 » июля 20 11

Номер лицензии 01402Р № 0042949

Город Астана



ПРИЛОЖЕНИЕ
К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01402Р №

Дата выдачи лицензии «8» июля 20 11 г.

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

природоохранное проектирование, нормирование

Филиалы, представительства

ТОО "СЫР-АРАЛ САРАПТАМА" Г. КЫЗЫЛОРДА УЛ. МУСТАФА ШОКАЯ 5/1

Производственная база

Орган, выдавший приложение к лицензии

МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РК

Руководитель (уполномоченное лицо) Турекеханов С.М.

Дата выдачи приложения к лицензии «8» июля 20 11 г.

Номер приложения к лицензии № 0074777

Город Астана

Приложение 8 – Анализ компонентного состава газа