«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
Частная компания ABSOLUTE OIL LTD
_____ Конакбаев А.С.
«_____» _____ 2026 г

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЕЛЕМЕС СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ НА 2027 – 2029 ГГ.

Индивидуальный предприниматель **Е.Р. Арустамова**

АКТАУ 2026г.

СОСТАВ ПРОЕКТА:

Часть 1 - Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Часть 2 - Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Елемес Северо-Западный ЧК Absolute Oil LTD на 2027 - 2029 гг. Корректировка.

ОГЛАВЛЕНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА: 2
АННОТАЦИЯ 5
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ 9
ЧАСТЬ 1– ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. КОРРЕКТИРОВКА. 10
УТВЕРЖДАЮ 12
БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ 12
1. Источники выделения загрязняющих веществ. Проект НДВ ЗВ в атмосферу месторождения Елемес Северо-Западный на 2027 – 2028 ГГ. Корректировка. 12
2 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха 29
3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО) 42
4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год 43
3 ВВЕДЕНИЕ 46
4 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ 47
3.1 Краткая природно-климатическая характеристика района 47
3.2 Показатели разработки месторождения 52
5 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 54
5.1.1. Система сбора и подготовки нефти и газа 54
5.1.2. Прогнозные объемы добычи попутного газа на период промышленной разработки месторождения. 56
5.1.3. Работы/услуги, технологически связанные с деятельностью ЧК «Absolute Oil LTD» 58
6 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 67
6.1. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 67
6.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы. 69
6.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту 69
6.4. Перспектива развития предприятия 69
6.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ 69
Таблица 3.3.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2027 год. 71
Таблица 3.3.2 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2028 год. 81
Таблица 3.3.3 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2029 год. 93
6.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов. 104
6.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ. 107
7 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ 60
Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города. 60
Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение 60
7.1 Анализ результатов расчетов рассеивания 62
Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения 65
7.2 Предложения по нормативам ПДВ 67
7.3 Сравнительный анализ показателей выбросов в атмосферу 68
Таблица 3.6.1 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию 71
7.4 Зона воздействия 80
8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗВ 81
....83
Таблица 3.7 План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов 83
9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЯ В ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ (НМУ) 85
Таблица 3.8 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год 86
Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год 96
10 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ 109

Таблица 3.10 - -План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2025 год.....111
Таблица 2.1 - Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение 125
11 СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ И НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ 132
ПРИЛОЖЕНИЕ2 – РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.....133

Список таблиц

Таблица 1 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения по месторождению Елемес Северо-Западный.....7
Таблица 2 - Географические координаты угловых точек Горного отвода (участка добычи) месторождения Елемес Северо-Западный 8
Таблица 3- Помесячная температура по метеостанции Актау и Бейнеу 48
Таблица 4 - Максимальные скорости ветра, м/с.....49
Таблица 5- Средняя, месячная скорость ветра, м/с.....49
Таблица 6- Средняя многолетняя повторяемость направлений ветра по 8 румбам 49
Таблица 7 - Средняя многолетняя повторяемость направлений ветра по 8 румбам 49
Таблица 8 - Среднее количество осадков (по месяцам), мм 50
Таблица 9 - Продолжительность безморозного периода.....50
Таблица 10 - Средняя декадная высота снежного покрова (см).....50
Таблица 11 - Среднемесячные и годовые величины влажности 51
Таблица 12 - Средние месячные и годовая величина радиационного баланса (ккал/см^2) 51
Таблица 13 - Географические координаты угловых точек Горного отвода (участка добычи) месторождения Елемес Северо-Западный 53
Таблица 14-Состояние фонда скважин на 07.01.2025 г.....53
Таблица 15 - Добыча нефти и попутного газа на месторождении Елемес Северо-Западный 53
Таблица 16 - Баланс сырого газа надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западныйна 2025г 57
Таблица 17 - Количество работ по ПРС и КРС скважин НА 2027 – 2028 ГГ. 58
*Таблица 18 - Основные показатели добычи нефти и газа ..... **Ошибка! Закладка не определена.***
Таблица 19 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.....60
*Таблица 20 - Сравнительная таблица показателей НДВ..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 21 - Выбросы ЗВ от дизельных двигателей генераторов и САГов..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 22 - Баланс газа на месторождении Елемес СЗ на 2027 - 2028 года.... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 23 - Выбросы ЗВ от неплотностей оборудования (ЗРА и ФС) ..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 24 - Выбросы ЗВ от устьев скважин (ЗРА и ФС) ..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 25 - Выбросы ЗВ от выкидных линий (ЗРА и ФС) ..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 26 - Выбросы ЗВ от емкостей для хранения нефти..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 27 - Выбросы ЗВ от емкостей для хранения дизтоплива ..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 28 - Выбросы ЗВ от емкостей для хранения масла..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 29 - Выбросы ЗВ от нефтегазосепараторов сепараторов и дренажных емкостей **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 30 - Выбросы ЗВ от насосного оборудования..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 34 - Выбросы ЗВ от емкости для шлама ..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 22 - Баланс газа на месторождении Елемес СЗ на 2027 - 2028 года.... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 26 - Выбросы ЗВ от емкостей для хранения нефти..... **Ошибка! Закладка не определена.***
*Таблица 21 - Выбросы ЗВ от дизельных двигателей генераторов и САГов..... **Ошибка! Закладка не определена.***

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2027 - 2028 года для месторождения Елемес Северо-Западный ЧК Absolute Oil Ltd. разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух. Разработчиком проекта является ИП Арустамова.

Объекты месторождения Елемес Северо-Западный имеют действующее разрешение на 2025 - 2026 года № KZ65VCZ06532365 (от 01.04.2025 г.) в составе пакета документов (НДВ, ПУО и ПЭК).

Основанием для разработки Проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу для месторождения Елемес Северо-Западный НА 2027 – 2028 ГГ. являются:

- Договор №BN/EU/19/05/25-3 от 19.05.2025 г.;
- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта);
- Техническая спецификация (тех.задание), приложение №1 к договору №BN/EU/19/05/25-3 от 19.05.2025 г.

Согласно требованиям Заказчика, изложенным в Техническом задании, данный проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 - 2028 гг. выполнен для ЧК Absolute Oil Ltd. с учетом производственных показателей по предприятию по добыче нефти и газа, предоставленных заказчиком.

Разработка корректировки проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО Absolute Oil Ltd. обусловлена

- получением согласования (Протокол № 7/3-1 от 13 июня 2025 года) «Программы развития переработки сырого газа надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный на период 01.07.2025 по 30.06.2028 гг.»,.
- получением Разрешения на сжигание сырого газа на период 21.08.2025 - 31.12.2025 KZ82VPC00027107 от 20.08.2025. (Протокол (№ 7/3-1 от 13 июня 2025 года
- получением Разрешения на сжигание сырого газа на период 01.01.2026 - 31.12.2026 № KZ50VPC00027101 от 19.08.2025. (Протокол (№ 7/3-1 от 13 июня 2025 года)

Недропользователем месторождения Елемес Северо-Западный является ТОО «BNG Ltd», владеющее Контрактом № 4748-УВС МЭ от «11» июля 2019 г., со сроком действия 25 лет.

На основании письма ТОО «BNG Ltd» (исх. № 13/25 от «23» января 2025 г.), между Компетентным органом и ТОО «BNG Ltd», а также Частной компанией Absolute Oil Ltd. было подписано Дополнение № 2 от «14» марта 2025 г. (регистрационный номер № 5446-УВС) к вышеназванному Контракту, согласно п. 3 которого «Все права и обязанности по Контракту переходит от ТОО «BNG Ltd» к Частной компании Absolute Oil Ltd., с момента подписания и государственной регистрации настоящего Дополнения № 2 к Контракту».

Продуктивность подсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный была установлена в ноябре 1985 г. поисковой скважиной Е-1, когда в процессе проводки ствола при забое 3953 м, после интенсивного поглощения бурового раствора в неперекрытой юрско-меловой части разреза, началось открытое газонефтеводопроявление из открытой, забойной части ствола (внутрисолевая карбонатно-терригенная толща). После ликвидации

осложнений, скважина была испытана на 4-х режимах без спуска колонны насосно-компрессорных труб (НКТ). На 9 мм диаметре штуцера был получен фонтанный приток нефти и растворенного газа дебитами соответственно более 300 м3/сут и 15,5 тыс.м3/сут.

ЧК Absolute Oil Ltd. ведет промышленную эксплуатацию и добычу углеводородов на месторождении Елемес Северо-Западный в Мангистауской области Республики Казахстан в соответствии с контрактом № 4748-УВС МЭ от «11» июля 2019 г, выданный Министерством энергетики РК, с пунктом 34 статьи 278 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользований». Компания оформила все земельные документы, в том числе и на горный отвод (геологический отвод) с указанием угловых координат.

Проектным документом на промышленную разработку месторождения является «Проект разработки надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный (по состоянию изученности на 01.07.2018 г.)» (15), который был разработан ТОО «SciRes» и согласован ЦКРР при Министерстве энергетики Республики Казахстан (протокол № 9/17 от «19» апреля 2019 г.).

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Елемес Северо-Западный ЧК Absolute Oil Ltd. на 2027 - 2028 гг. выполнен в двух частях:

Часть 1. Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на месторождении Елемес Северо-Западный.

Часть 2 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Елемес Северо-Западный на 2027 - 2028 гг.

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, была проведена в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан:

- Экологический кодекс (ЭК) Республики Казахстан, Утвержден Указом Президента Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.

В первой части проекта представлены:

1. Источники выделения загрязняющих веществ
2. Характеристика источников загрязнения атмосферы
3. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок
4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год

Анализ полученных в результате инвентаризации данных позволил выделить имеющиеся на предприятии стационарные источники загрязнения атмосферы и их основные параметры и оценить степень негативного воздействия на ОС в результате месторождения Елемес Северо-Западный.

При эксплуатации месторождения по состоянию на 01.07.2026 г. на предприятии действуют **60** источника загрязнения атмосферы, в том числе:

- источников организованного выброса – **32** ед-ц;
- источников неорганизованного выброса – **28** ед-цы.

Номера источников приняты по номеру промплощадки: для стационарных – первая цифра обозначает тип источника выброса, 0 – организованный, 6 – неорганизованный, вторая цифра обозначает номер площадки, третья и четвертая – номер источника, например 0001, 6001.

Согласно расчетным данным и результатами инструментальных замеров суммарные выбросы загрязняющих веществ, подлежащие нормированию, в целом при эксплуатации месторождения Елемес Северо-Западныйсоставят:

Таблица 1 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения по месторождению Елемес Северо-Западный

№	Наименование показателей	Единица изме-рения	Проекты НДВ			
			2025г	2025г	2025г	2026г
			Проект НДВ	корректировка	настоящий проект	
1	Количество источников выбросов ЗВ, из них:	ед.	64	65	60	62
2	Количество ***организованных*** ИЗА	ед.	25	26	28	30
3	Количество ***неорганизованных*** ИЗА	ед.	39	39	32	32
4	Добыча нефти	тыс.тонн	80,98	80,98	80,98	127,5
5	Добыча газа	м3	3 205 000	3 205 000	2 800 000	2 900 000
6	Сжигание газа на факеле	м3	75 000	29762,6	22 263	61 000
7	Объем нормативных выбросов ЗВ в атмосферу за указанный период	тонн	47,9563248	48,5618876	107,81353	145,236985

В атмосферу выделяются загрязняющие вещества 30-и наименования 1-4 класса опасности, из них 5 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 4 группы суммации.

В настоящем проекте учтены работы по капитальному и подземному ремонту скважин, а также работы по строительству новых и реконструкции эксплуатируемых объектов месторождения. Данные виды работ на месторождении Елемес Северо-Западный выполняются сторонними организациями, выбранными на тендерной основе, которые самостоятельно получают разрешения на эмиссии на основе проектной документации по данным видам работ.

Нумерация источников выбросов в разрабатываемом проекте нормативов эмиссий (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 – 2028 гг. относительно действующего проекта ПДВ не изменена. В данном проекте ПДВ проведена систематизация источников с привязкой их к номерам площадок, чтобы в перспективе добавление или исключение источников касалось локально конкретных площадок, а не предприятия в целом.

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса республики Казахстан ЧК Absolute Oil Ltd., как предприятие, основной производственной деятельность которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержание м летучих углеводородов.

Расчет рассеивания приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, выполненный для рассматриваемого предприятия по каждому вредному веществу показал, что на границе нормативной СЗЗ превышения их ПДК для населенных мест, растительного и животного мира не наблюдаются. Что удовлетворяет требования,

изложенные п. 8.5.1 ОНД-86, предъявляемых к разработке допустимых и временно-согласованных выбросов для стационарных источников, поэтому проектом предлагается принять данные выбросы в качестве нормативных.

Согласно «Санитарно - эпидемиологическим требованиям по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 11 января 2022г № ҚР ДСМ-2 для объектов с технологическими процессами, являющихся источниками неблагоприятного воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается размер СЗЗ с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Таблица 2 - Географические координаты угловых точек Горного отвода (участка добычи) месторождения Елемес Северо-Западный

Номера угловых точек отвода	Северная широта	Восточная долгота
1	46^0 02' 05"	54^0 00' 08"
2	46^0 02' 26"	54^0 01' 39"
3	46^0 02' 55"	54^0 02' 05"
4	46^0 02' 53"	54^0 03' 07"
5	46^0 02' 16"	54^0 03' 30"
6	46^0 01' 07"	54^0 02' 40"
7	46^0 00' 51"	54^0 01' 57"
8	46^0 00' 40"	54^0 00' 08"
9	46^0 01' 13"	53^0 59' 45"

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Контрактная территория недропользователя расположена на юго-восточной окраине Прикаспийской впадины в 60 км юго-восточнее месторождения Тенгиз (рисунок 1).

Административно площадь работ расположена в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 60-ти километрах юго-восточнее месторождения Тенгиз, в 30 км юго-западнее железнодорожной станции Опорная и расположена в пределах блоков XXIX-15-E (частично), F (частично), XXIX-16-D (частично), E (частично), F (частично); XXX-15-B (частично), C (частично), E (частично), F (частично); XXX-16-A (частично), B (частично) (рисунок 2).

К востоку от площади Елемес проходит железная дорога «Мангистау – Атырау». Ближайшими железнодорожными станциями являются пункты Опорный и Бейнеу. Вдоль железной дороги проходит магистральный газопровод «Средняя Азия – Центр» и нефтепровод «Жанаозен – Новокуйбышевск». Юго-восточнее площади Елемес – Айыршагыл проходит нефтепровод «Боранкол – Опорный». Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, расположенный в 20 км к востоку от площади исследований. Связь с поселком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам, а с расположенным к северу крупным населенным пунктом Кулсары – по дороге с твердым покрытием. Районный центр и железнодорожная станция Кулсары расположены в 100 км к северу от площади Елемес . Указанные населенные пункты и город Атырау связаны между собой автодорогами с гравийно-щебеночным и асфальтовым покрытием.

По северной части участка проходит дорога «Опорный – Саркамыс». В юго-восточной части участка исследований проходит нефтепровод от месторождения Боранкол. Параллельно нефтепроводу идет грейдерная дорога.

В геоморфологическом отношении территория представляет собой слабо всхолмлённую равнину с абсолютными отметками рельефа от «минус» 22 до «минус» 9 м. В районе площади Елемес поверхность покрыта бугристо-ячеистыми песками. Толщина песков колеблется от 8 м до 19 м. На пониженных участках на площади и в прилегающих районах образованы соры, непроходимые для колесной техники. Соры имеют неправильную форму и расположены хаотично, что затрудняет объезды и отыскание проходов при движении на колесной технике. К югу и западу участка начинается сплошной сор, невысыхающий даже в летнее время и проезд через него возможен только

Гидросеть на площади отсутствует. Источников пресной воды нет. Снабжение водой для бытовых нужд осуществляется автоцистернами из поселков Боранкол и Опорный. Для технических целей используются подземные воды.

Климат района работ резко континентальный с холодной, малоснежной, ветреной зимой и жарким, засушливым летом. Температура воздуха в январе достигает «минус» 30 оС, а летом – «плюс» 40 оС. Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 180 мм.

Растительный покров территории характеризуется скудной группой соланчаковых трав. Фауна района представлена типичными представителями полупустынь.

Материально-техническое снабжение подрядных организаций осуществляется из города Актау и поселка Кулсары. В целом площадь расположена среди разрабатываемых месторождений и характеризуется достаточно развитой нефтяной инфраструктурой. В районе имеется достаточный резерв инженерно-технических специалистов и рабочих нефтяного профиля.

ЧАСТЬ 1– ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. КОРРЕКТИРОВКА.

В данной инвентаризации рассматриваются следующие виды работ, проводимые в 2025 году на месторождении Елемес Северо-Западный и сопровождающиеся выбросами в атмосферу:

- *на технологических установках:* добыча углеводородов на скважинах; работа установок и отправка нефти и газа для переработки (емкости нефти, буферные емкости);
- *на установках инженерного обеспечения:* работа печей подогрева нефти и систем топливоподачи, работа резервных дизельных станций (генераторов);
- *сервисные и вспомогательные работы, включающие:* сервисные работы по обслуживанию скважин; ремонтные работы на скважинах; работа систем отопления (котельная установка), сварочные и покрасочные работы.

При выполнении Инвентаризации использовались отчетные данные Заказчика по фактическим эмиссиям в окружающую среду за 2025 год.

Основные источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу на месторождении в 2026 году: факельная установка, печи подогрева нефти, свечи продувочные, генераторы – резервные источники электроснабжения технологического процесса, емкости, насосы, запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения систем перекачки.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются через оголовки факельной установки, дымовые и вентиляционные трубы, продувочные свечи, дыхательные системы емкостей и непосредственно от оборудования (неорганизованные источники).

При выполнении инвентаризации использованы следующие сведения:

- материалы инструментального контроля нормативов выбросов на источниках МК в 2024 году;
- отчетные данные Компании по эмиссиям в окружающую среду за 2024 - 2025 года.

В целом, по месторождению Елемес Северо-Западный выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 год составят **23,028375 г/сек** или **107,81353 т/год**, из них:

- твердые – 0,26811 г/с или 1,73666 т/год
- газообразные и жидкие – 22,76027 г/с или 106,07687 т/год.

В целом от источников месторождения Елемес Северо-Западный в атмосферу выделялись вещества 30 наименований 1-4 классов опасности.

*Суммарное количество выбросов и характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ **в целом** от основного и вспомогательного оборудования в 2025 году представлены в таблице 3-1*.

Характеристика и выбросы вредных веществ (г/с, т/год) по каждому источнику, а также в целом по предприятию представлены в бланках инвентаризации (Дополнение А. Разделы I – IV).

В рамках контроля за соблюдением установленных нормативов НДВ на основных организованных источниках выбросов, таких как *дизельные генераторы, печи подогрева нефти и факельная установка* проводились *инструментальные* замеры концентраций загрязняющих веществ.

Инструментальные замеры на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляли специалисты аккредитованной аналитической лаборатории ТОО «Тандем» универсальными измерительными приборами – газоанализаторами.

Диапазоны, определяемых газоанализаторами концентраций загрязняющих веществ и параметров газовоздушной смеси, приведены в таблице 3-2.

Во время проведения наблюдений одновременно измерялись параметры источников выбросов – высота, диаметр и скорость истечения ГВС.

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
Частная компания ABSOLUTE OIL LTD
Конакбаев А.С.
«_____» _____2025 г

БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

1. Источники выделения загрязняющих веществ. Проект НДВ ЗВ в атмосферу месторождения Елемес Северо-Западный на 2027 – 2028 ГГ. Корректировка.

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0001	0001 01	Буферная емкость для нефти К-1			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00128
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,5406
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,56981
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00744
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00234
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00468
	0002	0002 02	Буферная емкость для нефти К-2			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00128

							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,5406
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,56981
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00744
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00234
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00468
	0003	0003 03	Буферная емкость для нефти К-3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00128
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,5406
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,56981
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00744
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00234
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00468
	0004	0004 04	Буферная емкость для нефти К-4			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00128
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,5406
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,56981
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00744
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00234
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00468
	0005	0005 05	Буферная емкость для нефти К-5			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00128
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,5406
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,56981
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00744

							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00234
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00468
	0006	0006 06	Буферная емкость для нефти К-6			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00128
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,5406
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,56981
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00744
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00234
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00468
	0007	0007 07	Буферная емкость для нефти К-7			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00128
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,5406
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,56981
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00744
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00234
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00468
	0008	0008 08	Буферная емкость для нефти К-8			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00128
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,5406
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,56981
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00744
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00234
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00468
	0009	0009 09				8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,003416

			Отстойник для хранения пластовой воды				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	4,12587
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	1,52599
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,01993
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00626
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,01253
	0010	0010 10	Емкость для хранения пластовой воды			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,003416
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	4,12587
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	1,52599
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,01993
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00626
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,01253
	0011	0011 11	Путевой подогреватель нефти №1			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,868042
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,14106
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,487397
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,487397
	0012	0012 12	Продувочная свеча			0,3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,0022
	0013	0013 13	Путевой подогреватель нефти №2			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,868042
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,14106
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,487397
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,487397

	0014	0014 14	Продувочная свеча			0,3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,0022
	0015	0015 15	Путевой подогреватель нефти №3			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,868042
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,14106
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,487397
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,487397
	0016	0016 16	Продувочная свеча			0,3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,0022
	0017	0017 17	Дренажная емкость			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,63056
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,60308
	0018	0018 18	Дизельгенератор Досан-5			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	3,2
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,52
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,2
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,5
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	2,6
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000055
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,05
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	1,2

	0019	0019 19	Дизельгенератор Досан-6			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	3,2
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,52
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,2
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,5
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	2,6
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000055
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,05
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	1,2
	0020	0020 20	Емкость для хранения дт (для Досан)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0000037
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,00133
	0021	0021 21	Емкость для хранения дт (для дизелей)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0000081
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,002885
	0022	0022 22	Дизельгенератор (на скважине)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	4,128
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,6708

							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,36
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,54
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	3,6
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000066
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,072
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	1,8
	0023	0023 23	Дизельгенератор (на скважине)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	2,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,16
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,4
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	2,08
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000044
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,04
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,96
	0024	0024 24	Дизельгенератор (на скважине)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	1,6

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,26
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,1
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,25
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	1,3
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000028
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,025
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,6
	0025	0025 25	Лаборатория			8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (*0,01)	0,002479
							диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155 (0,15)	0,094608
							Азотная кислота (5)	0302 (0,4)	0,00931
							Аммиак (32)	0303 (0,2)	0,024977
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (0,2)	0,005052
							Серная кислота (517)	0322 (0,3)	0,046547
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,015345
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,315991
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (5)	0,120531
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (0,35)	0,036329
	0026	0026 26	Факел (V7)			144	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,058611
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,009524

							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,048843
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,48843
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,012211
	0027	0027 27	Путевой подогреватель нефти №4			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,868042
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,14106
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,487397
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,487397
	0028	0028 28	Продувочная свеча			0,3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,0022
	0029	0029 25	Дизельгенератор (на скважине)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	1,6
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,26
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,1
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,25
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	1,3
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000028
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,025
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,6
	6001	6001 31	Тестовый сепаратор С-1			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,21467

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,01424
	6002	6002 32	Нефтегазовый сепаратор НГСВ С-2			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,51696
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,03429
	6003	6003 33	Газовый сепаратор			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,39944
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,14774
	6004	6004 34	Факельный сепаратор			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,03948
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,0146
	6005	6005 35	Площадка манифольда			429240	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,39595
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,14645
	6006	6006 36	Площадка емкостей для нефти			420480	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,36584
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,13531
	6007	6007 37	Площадка отстойника воды			420480	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,00138
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,00051
	6008	6008 38	Площадка дрен. емкости			157680	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,18217
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,06738

	6009	6009 39	Площадка насосов			429240	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,48578
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,17967
	6010	6010 40	Площадка печей подогрева нефти			394200	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,45541
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,168441
	6011	6011 41	Межплощ. трубопроводы			1E+06	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,3966
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,51655
	6012	6012 42	Стояк налива нефти			1034	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00086
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,04282
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,385696
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00504
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,001583
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,003166
	6013	6013 43	Стояк налива нефти			1034	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00086
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,04282
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,385696
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00504
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,001583
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,003166
	6014	6014 44	Стояк налива пластовой воды			1034	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00235

							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	2,8418
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	1,05107
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,01373
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,004314
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00863
	6015	6015 45	Технолог. трубопроводы			105120	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,3966
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,51655
	6016	6016 46	Площадка стояков налива нефти			52560	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,06072
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,02246
	6017	6017 47	Площадка факел. сепаратора			26280	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,03036
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,01123
	6018	6018 48	Покрасочные работы			240	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,0378
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (*1)	0,0675
	6019	6019 49	Сварочные работы			641	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (**0,04)	0,054996
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0,01)	0,00136
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,02159
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,003245

							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,03966
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0,02)	0,000558
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,0006
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,0006
	6020	6020 50	Скважины			105120	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	3,33971
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	1,23522
	6021	6021 51	Выкид.линии			105120	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,46336
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,54124
	6022	6022 52	Насосы циркуляции нефти			262800	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,49301
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,03259
	6023	6023 53	Насосы циркуляции нефти			262800	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,49301
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,03259
	6024	6024 54	Насосы откачки пластовой воды			262800	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0,49301
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,03259
(002) Техн. связанные работы	0101	0101 55	Агрегат УПА 60/80			5400	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	2,8201
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,458266

							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,176256
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,44064
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	2,29133
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000048
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,044064
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	1,057536
	0102	0102 56	Компрессор СДА 250/10			380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,71112
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,11556
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,04445
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,1111112
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,577782
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000012
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,0111111
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,266669
	0103	0103 57	Цемент.агрегат ЦА-320			1700	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,34381

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,055869
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,021488
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,05372
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,27934
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000059
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,005372
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,12893
	0104	0104 58	ППУА			600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,46316
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,075264
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,040392
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,060588
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,40392
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000007
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,008078
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,20196

	0105	0105 59	ДЭС KIROP			3100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,51
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,082876
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,044477
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,06672
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,44477
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000008
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,008895
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,222386
	0106	0106 60	Емкость для хранения дт (для КРС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0000033
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,001191
	6101	6101 61	Емкость для шлама			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00088
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	1,06656
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0,39448
							Бензол (64)	0602 (0,3)	0,00515
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00162
							Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00324

	6102	6102 62	Емкость для масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,00008
	6103	6103 63	Емкость для отраб.масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,000076
	6104	6104 64	Сварочные работы			640	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (**0,04)	0,052216
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0,01)	0,00114
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,021048
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,003245
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,037
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0,02)	0,000372
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,0004
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,0004
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "" - для ПДКс.с.**									

2 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство:001 - Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный									
0001	3	0,15	0,24	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	0,00128
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	1,5406
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	0,56981
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00297	0,00744
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	0,00234
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00187	0,00468
0002	3	0,15	0,24	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	0,00128
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	1,5406
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	0,56981
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00297	0,00744
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	0,00234
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00187	0,00468
0003	3	0,15	0,24	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	0,00128
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	1,5406
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	0,56981
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00297	0,00744
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	0,00234
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00187	0,00468
0004	3	0,15	0,24	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	0,00128

						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	1,5406
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	0,56981
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00297	0,00744
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	0,00234
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00187	0,00468
0005	3	0,15	0,18	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	0,00128
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	1,5406
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	0,56981
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00297	0,00744
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	0,00234
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00187	0,00468
0006	3	0,15	0,24	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	0,00128
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	1,5406
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	0,56981
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00297	0,00744
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	0,00234
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00187	0,00468
0007	3	0,15	0,24	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	0,00128
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	1,5406
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	0,56981
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00297	0,00744
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	0,00234
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00187	0,00468
0008	3	0,15	0,24	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	0,00128
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	1,5406

						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	0,56981
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00297	0,00744
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	0,00234
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00187	0,00468
0009	3	0,15	0,24	0,0042	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	0,003416
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756	4,12587
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307	1,52599
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00095	0,01993
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003	0,00626
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0006	0,01253
0010	3	0,15	0,24	0,00424	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	0,003416
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756	4,12587
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307	1,52599
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00095	0,01993
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003	0,00626
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0006	0,01253
0011	7,6	0,3	4,32	0,30547	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027525	0,868042
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004473	0,14106
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015455	0,487397
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,015455	0,487397
0012	3	0,015	11,32	0,002	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	0,0022
0013	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027525	0,868042
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004473	0,14106
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015455	0,487397
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,015455	0,487397
0014	4	0,2	0,13	0,002	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	0,0022

0015	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027525	0,868042
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004473	0,14106
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015455	0,487397
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,015455	0,487397
0016	3	0,2	0,06	0,002	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	0,0022
0017	4	0,3	13,73	0,9702	180	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00517	1,63056
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001912	0,60308
0018	3	0,07	61,32	0,236	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	3,2
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	0,52
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	0,2
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1	0,5
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176	2,6
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,0000055
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	0,05
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	1,2
0019	3	0,07	61,32	0,236	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	3,2
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	0,52
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	0,2
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1	0,5
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176	2,6
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,0000055
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	0,05

						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	1,2
0020	2	0,15	0,02	0,0003	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000031	0,0000037
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	0,00133
0021	2	0,15	0,02	0,0003	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,0000081
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	0,002885
0022	2	0,15	16,01	0,283	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,13733	4,128
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02232	0,6708
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01167	0,36
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01833	0,54
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12	3,6
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000066
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0025	0,072
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	1,8
0023	2	0,15	16,01	0,283	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,10667	2,56
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01733	0,416
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00694	0,16
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01667	0,4
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,08611	2,08

						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000017	0,0000044
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00167	0,04
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,04028	0,96
0024	2	0,15	16,01	0,283	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21333	1,6
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03467	0,26
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01389	0,1
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03333	0,25
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17222	1,3
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000033	0,0000028
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333	0,025
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08056	0,6
0025	2	0,15	0,19	0,0033	22	0150 (*0,01)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000026	0,002479
						0155 (0,15)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001	0,094608
						0302 (0,4)	Азотная кислота (5)	0,000098	0,00931
						0303 (0,2)	Аммиак (32)	0,000264	0,024977
						0316 (0,2)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000053	0,005052
						0322 (0,3)	Серная кислота (517)	0,000492	0,046547
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000162	0,015345
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00334	0,315991
						1061 (5)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001274	0,120531
						1401 (0,35)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000384	0,036329
0026	22,5	0,14	4,97	0,07802	1625	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00186	0,058611
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000302	0,009524
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001549	0,048843

						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015488	0,48843
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,000387	0,012211
0027	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027525	0,868042
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004473	0,14106
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015455	0,487397
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,015455	0,487397
0028	3	0,2	0,06	0,002	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	0,0022
0029	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21333	1,6
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03467	0,26
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01389	0,1
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03333	0,25
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17222	1,3
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000033	0,0000028
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333	0,025
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08056	0,6
6001	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00068	0,21467
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000045	0,01424
6002	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001638	0,51696
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000109	0,03429
6003	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001267	0,39944
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000468	0,14774
6004	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000125	0,03948

						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000046	0,0146
6005	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01256	0,39595
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00464	0,14645
6006	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0116	0,36584
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00429	0,13531
6007	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00004	0,00138
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00002	0,00051
6008	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00578	0,18217
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00214	0,06738
6009	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0154	0,48578
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0057	0,17967
6010	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01444	0,45541
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00534	0,168441
6011	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04429	1,3966
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01638	0,51655
6012	2				22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011	0,00086
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,32677	1,04282
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,49072	0,385696
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00641	0,00504
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014	0,001583
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00403	0,003166
6013	2				22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011	0,00086
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,32677	1,04282

						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,49072	0,385696
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00641	0,00504
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014	0,001583
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00403	0,003166
6014	2				22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011	0,00235
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,326769	2,8418
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,490718	1,05107
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00641	0,01373
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014	0,004314
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,004028	0,00863
6015	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04429	1,3966
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01638	0,51655
6016	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00193	0,06072
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00071	0,02246
6017	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00096	0,03036
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00036	0,01123
6018	2				22	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0438	0,0378
						2752 (*1)	Уайт-спирит (1294*)	0,0781	0,0675
6019	2				22	0123 (**0,04)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0241111	0,054996
						0143 (0,01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000608	0,00136
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00948	0,02159
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141	0,003245
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017444	0,03966

						0342 (0,02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000258	0,000558
						0344 (0,2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278	0,0006
						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)	0,000278	0,0006
6020	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1059	3,33971
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03917	1,23522
6021	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0464	1,46336
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01716	0,54124
6022	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563	0,49301
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103	0,03259
6023	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563	0,49301
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103	0,03259
6024	2				22	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563	0,49301
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103	0,03259
Производство:002 - Техн. связанные работы									
0101	22,5	0,14	1,11	0,017075	1624	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5184	2,8201
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08424	0,458266
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03375	0,176256

						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,081	0,44064
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4185	2,29133
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000081	0,0000048
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0081	0,044064
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19575	1,057536
0102	3	0,2	4,68	0,147	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,576	0,71112
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0936	0,11556
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0375	0,04445
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09	0,1111112
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,465	0,577782
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000009	0,0000012
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,009	0,0111111
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2175	0,266669
0103	3	0,2	16,81	0,528	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,224	0,34381
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0364	0,055869
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01458	0,021488
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,035	0,05372
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,18083	0,27934
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,0000059
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0035	0,005372
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-	0,08458	0,12893

							С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
0104	3	0,2	1,81	0,057	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03708	0,46316
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00603	0,075264
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00315	0,040392
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00495	0,060588
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0324	0,40392
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000006	0,0000007
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00068	0,008078
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0162	0,20196
0105	3	0,2	13,91	0,437	450	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11444	0,51
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0186	0,082876
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00972	0,044477
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01528	0,06672
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1	0,44477
						0703 (**1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000181	0,0000008
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00208	0,008895
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,05	0,222386
0106	3	0,15	5,66	0,1	22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,0000033
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	0,001191
6101	2				22	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008	0,00088

						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,09299	1,06656
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03439	0,39448
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00045	0,00515
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00014	0,00162
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00028	0,00324
6102	2				22	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000867	0,00008
6103	2				22	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000867	0,000076
6104	2				22	0123 (**0,04)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0241111	0,052216
						0143 (0,01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000608	0,00114
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00948	0,021048
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141	0,003245
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017444	0,037
						0342 (0,02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000258	0,000372
						0344 (0,2)	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000278	0,0004
						2908 (0,3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000278	0,0004
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "" - для ПДКс.с.**									

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому проис-ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		проект-ный	фактичес-кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует					

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год

Код загрязняющего вещест-ва	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 утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО:		119,8034274	119,80343					119,8034274
в том числе:								
Твердые		1,702267	1,702267					1,702267
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,107212	0,107212					0,107212
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0025	0,0025					0,0025
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,094608	0,094608					0,094608
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,495906	1,495906					1,495906
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,001	0,001					0,001
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000041	0,000041					0,000041
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,001	0,001					0,001
Газообразные, жидкие		118,1011604	118,10116					118,1011604
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,002479	0,002479					0,002479
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	24,709607	24,709607					24,709607
0302	Азотная кислота (5)	0,00931	0,00931					0,00931
0303	Аммиак (32)	0,024977	0,024977					0,024977
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,014889	4,014889					4,014889

0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,005052	0,005052					0,005052
0322	Серная кислота (517)	0,046547	0,046547					0,046547
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,1727792	3,1727792					3,1727792
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0220371	0,0220371					0,0220371
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,99182	19,99182					19,99182
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00093	0,00093					0,00093
0410	Метан (727*)	1,961799	1,961799					1,961799
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	40,43336	40,43336					40,43336
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,280133	14,280133					14,280133
0602	Бензол (64)	0,143685	0,143685					0,143685
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,07814	0,07814					0,07814
0621	Метилбензол (349)	0,396693	0,396693					0,396693
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,120531	0,120531					0,120531
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,3395201	0,3395201					0,3395201
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,036329	0,036329					0,036329
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000156	0,000156					0,000156
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0675	0,0675					0,0675
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	8,242887	8,242887					8,242887

ЧАСТЬ 2 – ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЕЛЕМЕС СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ НА 2027 – 2028 ГГ.

3 ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки Проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для ЧК Absolute Oil Ltd. на 2027 - 2028 гг является договор BN/EU/19/05/25-3 от 19.05.2025г.. между ЧК «Absolute Oil LTD» и ИП Арустамова.

Разработка корректировки Проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с целью установления нормативов ПДВ на г. в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан:

– Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта);

– Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Утверждена приказом и. о. Министра природных ресурсов и охраны окружающей среды РК №61 П от 24.02.2004 г.

– Правила инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, вредных физических воздействий на атмосферный воздух и их источников. Утверждены приказом и. о. Министра охраны окружающей среды РК № 217 п от 4 августа 2005 г.

Работы выполнялись согласно действующим природоохранным нормам и правилам с использованием технической документации, касающейся отчетности и характеристик оборудования на объектах Компании (сведения о Компании представлены в Разделе 2).

Состав и содержание настоящего проекта НДВ (Раздел 4) соответствуют:

- Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК;
- ГОСТу 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
- Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63)

Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу определены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с учетом основных производственных показателей работы предприятия, предоставленных предприятием – заказчиком.

Проект нормативов НДВ и Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены ИП Арустамова, имеющим государственную лицензию № 0241Р от 21.11.2016 г. Лицензия выдана Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

Адрес Оператора: 010000, Республика Казахстан, г. Астана,
район Есиль, проспект Мангилик Ел
дом 37, квартира 29
Генеральный директор – Конакбаев А.С.

Адрес исполнителя: 130000, Республика Казахстан,
Мангистауская обл.,
г. Актау, 14 мкр-н, 22 дом
Директор – Арустамова Е.Р..

4 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

3.1 Краткая природно-климатическая характеристика района

В административном отношении месторождения Елемес Северо-Западныйрасположено в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. К востоку от месторождения проходит железная дорога Мангистау-Атырау. Ближайшими железнодорожными станциями являются пункты Опорный и Бейнеу. В 20-ти км к востоку от месторождения расположен поселок Боранкол. Связь с послеком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам.

На территории месторождения отсутствуют зоны отдыха, территории заповедников, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха.

В геоморфологическом отношении территория представляет собой слабо всхолмлѐнную равнину с абсолютными отметками рельефа от «минус» 22 до «минус» 9 м. В районе площади Елемес поверхность покрыта бугристо-ячеистыми песками. Толщина песков колеблется от 8 м до 19 м. На пониженных участках на площади и в прилегающих районах образованы соры, непроходимые для колесной техники. Соры имеют неправильную форму и расположены хаотично, что затрудняет объезды и отыскание проходов при движении на колесной технике. К югу и западу участка начинается сплошной сор, невысыхающий даже в летнее время и проезд через него возможен только на гусеничной технике. Общая площадь участка, где движение возможно только на гусеничной технике, составляет около 40 % от всей площади.

Климат является одним из основных природных факторов, формирующих условия жизни человека. Он определяет конструктивные особенности жилища, возможности осуществления трудовой деятельности на открытом воздухе или в помещениях, необорудованных инженерными коммуникациями, режим отдыха, необходимый для восстановления жизненных сил. С особенностями климата связана способность атмосферы к самоочищению от вредных промышленных выбросов. Климатические условия, как правило, формируются под влиянием четырех основных факторов: удаленность от Атлантического океана, приток прямой солнечной радиации, особенности атмосферной циркуляции, свойства подстилающей поверхности.

В последние годы повсеместно отмечается заметное изменение климатических параметров под влиянием антропогенной деятельности. Промышленные выбросы не только снижают количество приходящей к земле благотворной ультрафиолетовой радиации, но и создают явление, так называемого, «парникового эффекта», снижают количество озона в атмосфере и др. Это ухудшает качество жизни, качество биосферы, увеличивает количество случаев заболеваний, как человека, так и животных.

По всем геолого-геофизическим характеристикам месторождение Елемес Северо-Западный относится к Нсановско-Сазтобинскому НГР, который занимает погруженную западную периклиналь Южно- Эмбинского поднятия (по подсолевому комплексу) и часть Южно-Эмбинской мезозойской моноклинали.

Рассматриваемый район, согласно СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» относится к климатическому району 4-Г.

В географическом отношении месторождение находится в юго-восточной окраине Прикаспийской впадины, на границе северо-восточного климатического района.

В ландшафтно-географическом отношении территория месторождения Елемес Северо-Западный относится к зоне северных (бореальных) пустынь с выложенным рельефом на неогеновых отложениях.

В орографическом отношении поверхность месторождения представляет собой однообразную пустынную равнину с преобладанием соров, на севере немного всхолмленную, с полным отсутствием гидрографической сети. Абсолютные отметки рельефа по Балтийской системе высот составляют порядка 17 метров.

Месторождение Елемес Северо-Западный расположено на границе северо-восточного климатического района. Природно-климатический режим района расположения месторождения формируется под воздействием арктических, иранских, и туранских воздушных масс. В холодный период года над территорией господствуют воздушные массы, поступающие от западных отрогов сибирских антициклонов. В теплый период года они сменяются континентальными туранскими и иранскими воздушными массами.

Под влиянием этих масс формируется резко континентальный, засушливый климат. Климат района характеризуется умеренно холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом.

Влияние Каспийского моря существенно сказывается в сезонной смене преобладающих направлений ветра: в холодное время года господствуют ветры восточного румба, в теплое время года - северного и северо-западного.

Природный климатический режим исследуемой площади формируется в условиях континентального климата и во многом связан с влиянием Каспийского моря.

Основные метеорологические показатели приведены по метеостанциям г. Актау и пос.Бейнеу.

Следует отметить, что за последние двадцать лет прослеживаются тенденции к увеличению температуры воздуха, уменьшению количества осадков и изменению других метеорологических характеристик.

Температура воздуха. Абсолютный минимум температуры воздуха в районе месторождения составляет минус 45°С. Абсолютный максимум - плюс 45°С. Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года составляет +33,9^{0}С. Средняя температура января-4-8^{0}С с понижением ночью до – 11,3^{0}С, максимальное понижение температуры достигает -36^{0}С. В отдельные аномально холодные зимы здесь отмечаются морозы до -20^{0}С и даже -30^{0}С, в аномально теплые - неожиданные оттепели до +5-15^{0}С. Среднеустойчивые колебания температуры достигают 12-15^{0}С, в экстремальных случаях могут превышать 20^{0}С и более градусов.

Таблица 3- Помесячная температура по метеостанции Актау и Бейнеу

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актау	-2,9	-2,3	2,5	10,4	17,7	22,8	25,6	24,6	19,5	12,3	5,5	0,2	11,3
Бейнеу	-8,6	-7,7	0,0	11,5	19,6	24,7	27,5	25,7	18,6	8,8	1,4	-4,1	9,8

По агроклиматическому районированию территория участка относится к очень сухой, жаркой области, сумма температур выше 10^{0}С колеблется в пределах 4000–4600, показатель увлажненности составляет 0,15–0,20, гидротермический коэффициент (по Селянинову Г.К.) менее 0,3.

Ветер. Характерной особенностью климата описываемой территории является исключительно высокая динамика атмосферы, создающая условия интенсивного турбулентного обмена и препятствующая развитию застойных явлений. Об этом свидетельствует низкая повторяемость штилевых ситуаций, наблюдаемых в течение года.

Над восточной частью Северного Прикаспия преобладают восточное и западное направления ветров. При этих направлениях отмечается самое большое число ураганов и наибольшие ветровые скорости. Фиксируются юго-восточные ураганы продолжительностью до 100–140 часов.

Таблица 4 - Максимальные скорости ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
25	34	28	24	24	>20	>20	24	20	23	24	20	34

Средние месячные скорости ветра для рассматриваемого района превышают показатель, характеризующий среднюю скорость на территории Казахстана (3,2 м/с), и колеблется в пределах от 4,4 до 6,5 м/с. Среднемесячные значения скорости ветра в течение зимнего периода близки к 6,5 м/с, а в остальные месяцы - ниже (таб. 3).

Таблица 5- Средняя, месячная скорость ветра, м/с

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актау	3,6	4,0	4,0	3,8	3,4	3,3	3,1	3,0	3,1	3,3	3,7	3,8	3,5
Бейнеу	6,5	6,3	5,9	5,4	5,3	4,7	4,5	4,4	4,5	4,8	5,3	5,9	5,3

В период октябрь-апрель преобладающими являются восточные и юго-восточные направления ветра (до 50%), что обусловлено не только барическими, но и местными термическими условиями, связанными с усилением переноса более холодных воздушных масс из пустыни в сторону моря (таб. 4).

Таблица 6- Средняя многолетняя повторяемость направлений ветра по 8 румбам

Повторяемость направления, % и скорость ветра (м/с) по 8 румбам															
С		СВ		В		ЮВ		Ю		ЮЗ		З		СЗ	
П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С
6	4,5	5	3,5	19	4	23	4,7	11	3,8	7	3,3	14	4,7	15	5,4

Активная ветровая деятельность в исследуемом районе является причиной развития пыльных бурь. Число дней с пыльными бурями, они наблюдаются 5–6 раз в месяц и составляют в среднем 54,4 дня. Среднее число дней со скоростью ветра более 15 м/с, составляет 22 дня, со скоростью 8–15 м/с - 189 дней (таб.6.1.5). Максимальная скорость 34 м/сбыла зарегистрирована в феврале 2001 г. Число случаев со штилем составляет 6 %.

Таблица 7 - **Средняя многолетняя повторяемость направлений ветра по 8 румбам**

Скорость	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
8 м/с	14,6	15,3	18,4	17,4	17,0	15,5	17,5	15,7	14,2	14,3	14,5	14,1	188,5
15 м/с	2,5	2,7	3,2	1,7	1,2	0,7	1,3	2,0	2,0	1,0	1,7	2,2	22,2

*<u>Атмосферные осадки</u>**.*** Регион месторождения Елемес Северо-Западныйотличается большой засушливостью, что связано с малой доступностью для влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником осадков. Годовая сумма атмосферных осадков здесь колеблется от 134 до 180 мм. Максимальное зарегистрированное количество осадков составляло 335 мм, минимальное – 85 мм. Наибольшее количество осадков наблюдается в апреле, наименьшее в августе. Летние осадки кратковременные и преимущественно ливневого характера.

Распределение среднемесячных осадков представлено в таблице 6. В Бейнеуском районе в целом за год выпадает 158 мм осадков, из них 62% приходится на теплый период.

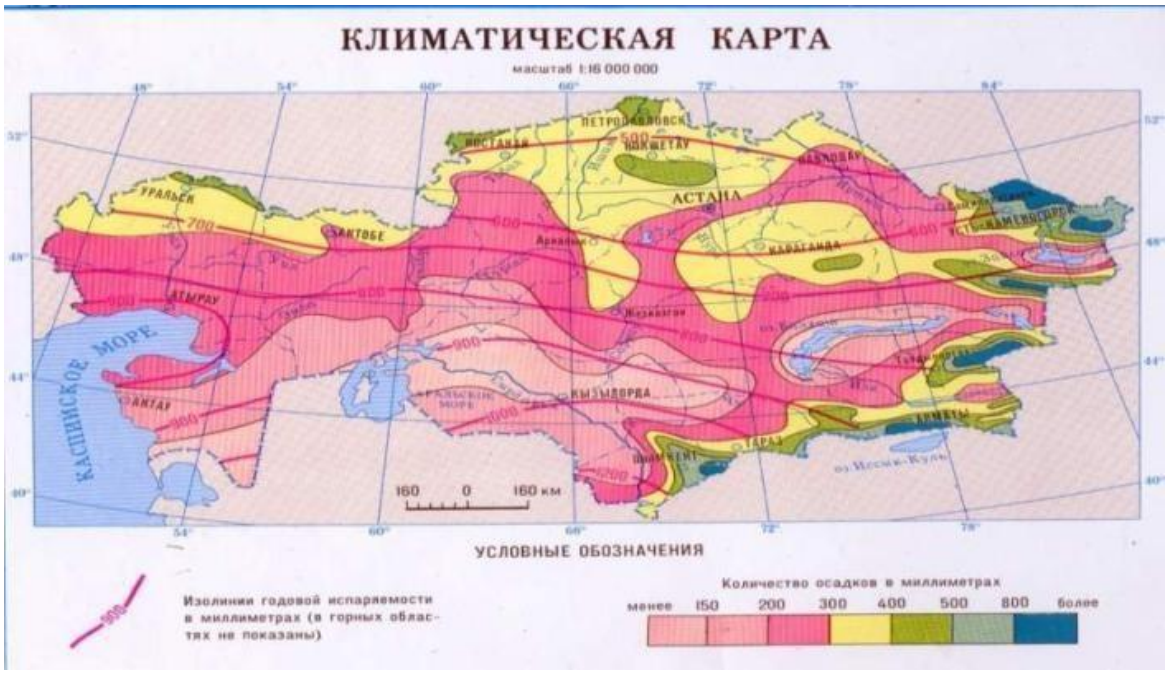


Рисунок 1- Климатическая карта

Таблица 8 - Среднее количество осадков (по месяцам), мм

Вид осадков	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Жидкие	1	2	3	19	16	15	14	6	9	14	8	4	111

Снежный покров. Рассматриваемый район месторождения Елемес Северо-Западныйотносится к зоне с неустойчивым снежным покровом. Его высота обычно не превышает 9 см. Для этого района характерно непостоянство условий залегания снежного покрова, чередование бесснежных и относительно многоснежных зим. Число дней со снежным покровом в среднем 63 дня. В холодные зимы продолжительность залегания снежного покрова достигает 113 дней, в теплые зимы составляет всего 7 дней. Первый снег обычно выпадает в конце октября или в начале ноября. Толщина снежного покрова достигает 40 см. глубина промерзания почвы – 2 м.

Таблица 9 - Продолжительность безморозного периода

Продолжительность	
Средняя	223
Минимальная	175
Максимальная	267

Устойчивый снежный покров наблюдается менее чем в 50% зим, устанавливается обычно во второй половине декабря. Зима, как правило, умеренно холодная и малоснежная, основное количество осадков приходится на зимне-весенний период. Период с устойчивым снежным покровом длится в среднем до 15 дней, большая часть снега сильными ветрами сдувается в пониженные участки рельефа, где могут образовываться снежные заносы. Наиболее ранняя дата установления устойчивого снежного покрова - 30 ноября, средняя дата схода снежного покрова 9 марта, наиболее поздняя - 20 апреля.

Таблица 10 - Средняя декадная высота снежного покрова (см)

Станция	Месяц				За зимний период		
	□□□	□	□□	□□□	Сред.	Макс.	Миним.

	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3			
Бейнеу		1	2	2	4	5	5	5	5	4	3	3	9	29	0

Средние запасы воды в снеге из наибольших значений за зиму колеблются по территории в пределах 25-35 мм.

***Влажность воздуха*.** Территория района относится к зоне недостаточного увлажнения. Среднегодовая относительная влажность воздуха в районе месторождения Елемес Северо-Западныйсоставляет 58%. Максимальная относительная влажность достигает в декабре 85%, минимальная 35% - в августе.

Средние многолетние величины относительной влажности воздуха в районе месторождения составляют 58% (таб. 9). Наибольшая относительная влажность отмечается в период с ноября по март (68-78%).

Таблица 11 - Среднемесячные и годовые величины влажности

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Бейнеу	75	72	68	51	40	33	31	28	37	56	71	78

***Солнечная радиация*.** Незначительное развитие облачности обуславливает большой приток солнечной радиации. Продолжительность солнечного сияния в районе составляет 2500–3000 часов в год. Величина радиационного баланса по территории области колеблется в пределах 39-45 ккал/см^{2}год (таб. 10).

Таблица 12 - Средние месячные и годовая величина радиационного баланса (ккал/см^2)

Станция	1	11	III	IV	V	VI	VII	V III	IX	X	XI	XII	Год
Бейнеу	-0,1	0,7	2,2	5,3	7,5	7,7	7,8	6.3	4,3	2,2	0,5	-0,1	39,0

Суммарная солнечная радиация для района расположения месторождения составляет 120- 130 ккалл/см^2 в год.

На большей части территории Мангистауской области радиационный баланс является положительным в течение 10 месяцев, на побережье Каспийского моря – 11 месяцев.

3.2 Показатели разработки месторождения

Контрактная территория ТОО «BNG Ltd» расположена на юго-восточной окраине Прикаспийской впадины в 60 км юго-восточнее месторождения Тенгиз (рисунок 1.1).

Административно площадь работ расположена в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 60-ти километрах юго-восточнее месторождения Тенгиз, в 30 км юго-западнее железнодорожной станции Опорная и расположена в пределах блоков XXIX-15-E (частично), F (частично), 16-D (частично), E (частично); XXX-15-B (частично), C (частично), E (частично), F (частично); 16-A (частично), B (частично) C (частично), D (частично), E (частично) (рисунок 1.2).

К востоку от площади Елемес проходит железная дорога Мангистау – Атырау. Ближайшими железнодорожными станциями являются пункты Опорный и Бейнеу. Вдоль железной дороги проходит магистральный газопровод Средняя Азия – Центр и нефтепровод Жанаозен – Новокуйбышевск. Юго-восточнее площади Елемес – Айыршагыл проходит нефтепровод Боранкол – Опорный. Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, расположенный в 20 км к востоку от площади исследований. Связь с поселком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам, а с расположенным к северу крупным населенным пунктом Кулсары – по дороге с твердым покрытием. Районный центр и железнодорожная станция Кулсары расположены в 100 км к северу от площади Елемес. Указанные населенные пункты и город Атырау связаны между собой автодорогами с гравийно-щебеночным и асфальтовым покрытием.

По северной части участка проходит дорога Опорный – Саркамыс. В юго-восточной части участка исследований проходит нефтепровод от месторождения Боранкол. Параллельно нефтепроводу идет грейдерная дорога.

В геоморфологическом отношении территория представляет собой слабо всхолмлённую равнину с абсолютными отметками рельефа от «минус» 22 до «минус» 9 м. В районе площади Елемес поверхность покрыта бугристо-ячеистыми песками. Толщина песков колеблется от 8 м до 19 м. На пониженных участках на площади и в прилегающих районах образованы соры, непроходимые для колесной техники. Соры имеют неправильную форму и расположены хаотично, что затрудняет объезды и отыскание проходов при движении на колесной технике. К югу и западу участка начинается сплошной сор, невысыхающий даже в летнее время и проезд через него возможен только на гусеничной технике. Общая площадь участка, где движение возможно только на гусеничной технике, составляет около 40 % от всей площади.

Гидросеть на площади отсутствует. Источников пресной воды нет. Снабжение водой для бытовых нужд осуществляется автоцистернами из поселков Боранкол и Опорный. Для технических целей используются подземные воды.

Климат района работ резко континентальный с холодной, малоснежной, ветреной зимой и жарким, засушливым летом. Температура воздуха в январе достигает «минус» 30 оС, а летом – «плюс» 40 оС. Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 180 мм.

Растительный покров территории характеризуется скудной группой соланчаковых трав. Фауна района представлена типичными представителями полупустынь.

Материально-техническое снабжение подрядных организаций осуществляется из города Актау и поселка Кулсары. В целом площадь расположена среди разрабатываемых месторождений и характеризуется достаточно развитой нефтяной инфраструктурой. В районе имеется достаточный резерв инженерно-технических специалистов и рабочих нефтяного профиля.

На рисунке 1.2 представлена выкопировка из картограммы, а в таблице 1.1 – географические координаты угловых точек Горного отвода (участка добычи) месторождения Елемес Северо-Западный.

Площадь Горного отвода составляет 12,8 кв.км. Глубина – «минус» 2720 м.

Таблица 13 - Географические координаты угловых точек Горного отвода (участка добычи) месторождения Елемес Северо-Западный

Номер угловых точек	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	46^0 02' 05"	54^0 00' 08"
2	46^0 02' 26"	54^0 01' 39"
3	46^0 02' 55"	54^0 02' 05"
4	46^0 02' 53"	54^0 03' 07"
5	46^0 02' 16"	54^0 03' 30"
6	46^0 01' 07"	54^{0}02' 40"
7	46^0 00' 51"	54^{0}01' 57"
8	46^0 00' 40"	54^0 00' 08"
9	46^0 01' 13"	53^0 59' 45"

В таблице 11 представлено фонд скважин месторождения Елемес Северо-Западный по состоянию на 07.01.2025 г.

Таблица 14-Состояние фонда скважин на 07.01.2025 г.

№ п/п	Фонд	Всего
1	**Действующие**	9
2	действующие в т.ч.	9
3	бездействующие	2
4	В бурении	1
5	**Нагнетательные**	-
6	**Ликвидированные**	-
7	**Контрольные**	-
8	**Водозаборные**	-
	Газовые	-
	Общий фонд	12

В таблице 14 представлены показатели разработки месторождений согласно проекта разработки надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный.

Таблица 15 - Добыча нефти и попутного газа на месторождении Елемес Северо-Западный

№№ пп	Наименование	Ед. изм-я	2025 год (01.01.2025 - 30.06.2025 г)	2025 год (01.07.2025 - 31.12.2025 г)	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Добыча нефти проект	тыс. тонн	148,6	80,98	127,5	101,5	107,0	115,5
2	Добыча газа проект	м^3	1 589 329	1 026 000	2 800 000	1 500 000	1 600 000	1 800 000
3	Собственные нужды (попутный газ)	м^3	1 558 009	494 955	2 739 000	1 476 961	1 576 898	1 776 961
4	Технологические потери	м^3	-	-	-	-	-	-
5	Неизбежное сжигание газа	м^3	31 320	22 263	61 000	23 039	23 102	23 039
6	Утилизация сырого газа	%	98	96	97	98,46	98,55	98,72

5 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

5.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Надсолевой комплекс месторождения Елемес Северо-Западный открыт в феврале 2014 г. получением промышленного притока нефти из интервалов среднеюрских отложений в поисковой скважине Е-143.

В 2018 г. ТОО «SciRes» подготовлен отчет «Подсчет запасов нефти и растворенного газа надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный (по состоянию изученности на 01.07.2018 г.)», который был утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 1999-01-У от «10» декабря 2018 г.).

Государственным балансом запасов полезных ископаемых были утверждены запасы нефти ка промышленной категории С1, так и предварительно оцененной категории С2. Так, начальные геологические запасы нефти категории С1 составили 7 890 тыс.т, а категории С2 – 1 952 тыс.т, при этом соотношение запасов по категориям (С1/С2) составляет – 80 / 20 %.

По состоянию изученности на 01.10.2024 г. на месторождении Елемес Северо-Западный пробуренный фонд составляет 14 скважины (таблица 5).

Эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 9 ед., из которых: в действующем фонде числятся 6 ед. и в бездействии – 3 ед. Все скважины эксплуатируется фонтанным способом.

Нагнетательный фонд скважин на месторождении отсутствует.

В консервации находятся 1 скважина.

Ликвидировано по геологическим причинам 3 скважины.

За период 2021-01.10.2024 г.г. на месторождении Елемес Северо-Западный пробурены и введены в эксплуатацию 5 эксплуатационных скважины – Е-150 (март 2020 г), Е-151 (август 2020 г) и Е-153 (апрель 2020 г), Е-154 (июль 2021 г), Е-155 (июнь 2024г). Скважина Е-150 эксплуатируется на II-й объект разработки, скважина Е-153 – эксплуатируется на Ю-I основном объекте, а в скважине Е-151 перфорированы одновременно интервалы обоих основных объектов разработки, но по результатам ГИС-к весь объем газожидкостной смеси поступает из интервала I-го объекта разработки, скважины Е-154 и Е-155 с горизонтальным окончанием эксплуатируются на I объекте.

5.1.1. Система сбора и подготовки нефти и газа

В основу технологической схемы сбора нефти заложена лучевая схема сбора. Нефтегазовая смесь (далее НГС) от устьев скважин по выкидным линиям Ду80 (Ø89х6) из стальных труб, под давлением Р=1,0÷1,6 МПа с температурой Т=50°С направляется на групповую замерную установку ГЗУ-1.

НГС от добывающих скважин по выкидным линиям Ду80 (Ø89х6) под давлением 0,3МПа поступает на входной манифольд М-1, рассчитанный на 10 подключений. На манифольде М-1 любую из подключенных скважин можно направить на тестовый сепаратор С1 на которой будет производится индивидуальный замер дебитов скважин. Индивидуальный замер дебита скважинной продукции осуществляется через счетчики газа ДРГ.М-5000И, жидкость - через объемный расходомер ТОР 1-80.

Далее поток от эксплуатационной линии манифольда объединяется и по трубопроводу Ду150 (Ø159х7) направляется на нефтегазовый сепаратор (далее НГСВ) С-2 со сбросом воды. Для нагрева жидкости со скважин, после манифольда М1 перед входом в НГСВ, установлен путевой подогреватель П-1 (ПП-0,63) который осуществляет прогрев скважиной нефтегазовой жидкости до температуры 40-45 °С для лучшего разделения на газ жидкость и

свободную воду (не связанная с нефтью вода), выпавшая в НГСВ свободная вода дренируется за счет давления в НГСВ С2, уровень воды в С-2 регулируется установленным на выходе клапаном КР-3, через отстойник ОВ-1 в накопительную емкость Е9, выделившийся газ поступает на газовый сепаратор ГС-1 где происходит его очистка от капель унесенной жидкости. После газового сепаратора до очищенный газ служит как топливо для печей подогрева и дежурной горелки как затворный газ для факельной системы. Разгазированная и частично обезвоженная оставшаяся нефтяная жидкость из нефтегаазового сепаратора НГСВ смешивается с деэмульгатором и поступает на печьподогрева П-2, где она нагревается до температуры 55-60 °С, регулирование уровня в сепараторе С-2 производится клапаном регулирующим по уровню КР-1, далее нагретая смесь подается в накопительные емкости Е1-Е8. Собранная в емкостях Е1-Е8 нефтяная жидкость подвергается дополнительному перемешиванию циркуляционными насосами Н-5/1- Н-5/2 и до нагревом в печи подогрева П3 до температуры 60-70°С. Перемешанная в емкостях Е1-Е8 жидкость оставляется в состоянии покоя на 4 часа, после чего отделившаяся вода дренируется в дренажную емкость Д1 откуда насосом Н-6 подается на емкость пластовой воды Е9 через отстойник воды ОВ-1. С емкости Е9 вся собранная пластовая вода отправляется автомашинами на утилизацию по договорам. После отстоя и дренирования воды, оставшаяся жидкость подогревается в печи П4 до температуры 60-70 градусов и откачивается насосами Н-3/1,2,3 через стояки налива нефти Ст-1,2 в автоцистерны для вывоза и дальнейшей подготовки и сдачи в систему трубопроводов АО «КазТрансОйл»

На входном манифольде М-1 предусмотрены узлы переключающих задвижек от скважин на тестовую линию манифольда, для дальнейшего направления продукции на тестовый сепаратор высокого давления Рраб=0,3МПа и замера дебита скважин. От тестовой линии манифольда М-1 нефтегазовая смесь поскважено, за счет переключения задвижками, через тестовую линию манифольда направляется на тестовый сепаратор С-1, установленный на общей площадке с сепаратором НГСВ С-2, манифольдом М-1 и газосепаратором ГС-1. В тестовом сепараторе происходит разделение газовой фазы от жидкой. Для замера дебита скважин на линии выхода жидкой фазы тестового сепаратора установлен регулирующий клапан по расходу КР-2 и расходомер жидкостной. На линии выхода газа из тестового сепаратора С-1 установлен регулятор давления «до себя» РД-2 (для поддержания давления в тестовом сепараторе) и газовый расходомер.

Для аварийных сбросов при превышении допустимых давлений на сепараторах С-1, С-2 и ГС-1 предусмотрена установка предохранительных клапанов.

Для направления потоков НГС и газа в обход оборудования С-1, С-2 и ГС-1 проектом предусматриваются обводные линии.

На линии входа НГС от манифольда в сепараторы С-1 и С-2 предусмотрена подача химический реагентов (деэмульгатора, ингибитора коррозии и ингибитора парафиноотложений) от блоков БР-1,2,3 (БДР-2,5), в количестве 2,5 литра/час (не более) каждого.

После сепараторов С-1 и С-2 НГС направляется в буферные емкости Е-1,2,3,4,5,6,7,8 номинальным объемом по V=75 м3 каждая. После отстоя нефти, производится откачка нефти насосами Н-3/1,2,3 (Ш80-2,5-37,5/2,5Б-10 У1: 2-рабочих, 1-резервный) через стояки налива Ст-1,2 в нефтевозы, для вывоза на УПН месторождения «Кульжан» и дальнейшей подготовки до товарной.

Выделенная в сепараторе С-2 пластовая вода направляется в отстойник пластовой воды ОВ-1 V=50 м3 и далее в емкость хранения пластовой воды Е-9 номинальным объемом V=100 м3, откуда пластовая вода, после отстоя, откачиваются насосами Н-4/1,2 (4НК-5х1 (180): 1-рабочий, 1-резервный) через стояк налива Ст-3 в автоцистерны с последующим

вывозом на УПН месторождения «Кульжан». Рабочий уровень в отстойнике ОВ-1 поддерживается клапаном регулирующим по уровню КР-4.

Циркуляция нефти предусмотрена в холодное время года насосами Н-5/1,2 (4НК-5х1 (180): 1-рабочий, 1-резервный) через подогреватель нефти П-3.

Для сбора дренажей и конденсата из оборудования и трубопроводов, проектом предусмотрена подземная дренажная емкость V=40 м3 Д-1 (ЕП-40-2400-2-1) с полупогружным насосом Н-6 (АНВ-Е-50/50-3,0), для автоматической откачки по верхнему уровню наполнения емкости Д-1 в начало цикла технологического процесса ГЗУ-1.

На месторождении часть попутного газа, после осушки в газосепараторе ГС-1, будет использоваться в качестве топливного газа на нужды промысла в качестве топлива для путевых подогревателей П-1, 2, 3, 4. Также попутный газ используется в факельной системе в качестве топливного для поддержания горения дежурных горелок, а также в качестве затворного, подающегося в начало факельного коллектора. Для контроля за расходом газа на линиях подачи: на печи П-1, 2, 3, 4; на линии подачи на дежурные горелки факельной установки Ф-1 и на линии подачи затворного газа в начала факельного коллектора, проектом предусмотрена установка газовых расходомеров.

Для сжигания аварийных сбросов от предохранительных клапанов оборудования (сосудов, работающих под давлением) проектом предусмотрена факельная система высокого давления. В состав факельной системы входит: факельная установка Ф-1 с факельным оголовком ФОИ-35, факельный коллектор ВД, блок пропановых баллонов БП-1для первоначального пуска факельной установки в работу, шкаф автоматического розжига факела. Для поддержания оптимального режима горения дежурных горелок факельной установки на линии подачи топливного газа на дежурные горелки предусмотрена установка регулятора прямого действия «после себя» РД-3. Также на данной линии установлен газовый расходомер. Для подачи необходимого объема затворного газа в начало факельного коллектора, предусмотрена установка клапана регулирующего по расходу КР-6 и газовый расходомер. В качестве альтернативного источника затворного газа предусмотрена рампа баллонов с азотом.

Для электроснабжения оборудования I-го этапа строительства в проекте предусмотрены дизельные генераторы ДГ-1,2 (1-рабочий, 1-резервный), мощностью по 250 кВт каждый. Для снабжения дизельных генераторов ДГ-1,2 дизтопливом, на площадке устанавливается расходная емкость Е-10 номинальным объемом V=25 м3. Используемое дизтопливо должно соответствовать времени года, то есть предусмотрен переход в холодное время года с летнего на зимнее топливо. Для аварийных сливов из расходной емкости Е-10 предусмотрена дренажная емкость Д-2 (ЕП-8-2000-2-1).

Выкидные линии приняты из стальных труб Ø89х6.

Технологический процесс характеризуется законченностью технологического цикла.

На рисунке 9 представлена технологическая схема сбора жидкости по скважинам и предварительная подготовка нефти надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный.

5.1.2. Прогнозные объемы добычи попутного газа на период промышленной разработки месторождения.

На месторождении Елемес Северо-Западный реализуется программа утилизации добываемого газа, что является снижением негативного воздействия на окружающую среду и более рациональное использование углеводородного сырья. Попутный газ месторождения используется в качестве топлива для работы печей подогрева.

На месторождении Елемес Северо-Западный реализуется программа утилизации добываемого газа, что является снижением негативного воздействия на окружающую среду и более рациональное использование углеводородного сырья. Попутный газ месторождения используется в качестве топлива для работы печей подогрева.

Технологические показатели разработки месторождения на 2025 – 2026 года представлены в Проекте разработки надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный. На момент корректировки действующего проекта НДВ была разработана и согласована рабочей комиссией Министерства энергетики РК Программа развития переработки сырого газа надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный на период с 01.7.2025 по 30.06.2028 гг. Компания оформила Разрешение на сжигание 0,029762652 млн. м³ газа в 2025 году. Программа ПРПСГ была согласована на период 01.01.2025-30.06.2025г.

В процессе промышленной разработки надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный источниками потребления сырого газа являются путевые подогреватели (типа ПП-0,63), установленные на ГЗУ, в количестве 4 ед. Копия паспорта печи подогрева ПП-0,63 представлена в Приложении.

Баланс газа на месторождении Елемес Северо-Западный согласно Протокола рабочей комиссии МЭ РК представлен в таблице ниже

№№ пп	Наименование	Ед. изм-я	2025 год (01.01.2025 - 30.06.2025 г)	2025 год (01.07.2025 - 31.12.2025 г)	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Добыча нефти проект	тыс. тонн	148,6	80,98	127,5	101,5	107,0	115,5
2	Добыча газа проект	м^3	1 589 329	1 026 000	2 800 000	1 500 000	1 600 000	1 800 000
3	Собственные нужды (попутный газ)	м^3	1 558 009	494 955	2 739 000	1 476 961	1 576 898	1 776 961
4	Технологические потери	м^3	-	-	-	-	-	-
5	Неизбежное сжигание газа	м^3	31 320	22 263	61 000	23 039	23 102	23 039
6	Утилизация сырого газа	%	98	96	97	98,46	98,55	98,72

В рамках Программы видно, что больший объем добытого сырого газа (около 96,4 %) планируется использовать на собственные технологические нужды промысла для обеспечения эксплуатации двух путевых подогревателей ПП-0,63, которые, в свою очередь, будут эксплуатироваться не на полную производительность, а оставшийся объем сырого газа будет технологически неизбежно сжигаться: при эксплуатации технологического оборудования (3,6 %).

В таблице 14 представлен баланс сырого газа по месторождению Елемес Северо-Западныйна период 2027 – 2029 гг..

Таблица 16 - Баланс сырого газа надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный

Годы	Проектный объем добычи сырого газа, м^3	Расход сырого газа на собст-венные технол. нужды, м3	Объем технологически неизбежного сжигания сырого газа, м^3					Утили-зация сырого газа, %
			(V6)	(V7)	(V8)	(V9)		
			при пуско-наладке технологичес	при эксплуатации технологичес кого	при техн. обсл-и и ремонтных	при техн. сбоях тех.о оборудо-	ВСЕГО	

2027	1 500 000	1 476 961	**0**	23 039	**0**	**0**	23 039	**98,5**
2028	1 600 000	1 576 898	0	23 102	0	0	23 102	**98,6**
2029	1 800 000	1 776 961	**0**	23 039	**0**	**0**	23 039	**98,7**

5.1.3. Работы/услуги, технологически связанные с деятельностью ЧК «Absolute Oil LTD»

Работы по подземному ремонту скважин (ПРС) и капительному ремонту скважин (КРС)

Данный услуги представляют собой комплекс работ, связанных с восстановлением работоспособности обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, ликвидацией аварий, спуском и подъемом оборудования при раздельной эксплуатации и закачке, а также с ликвидацией скважин.

Работа подрядных организаций при ремонте скважин состоит из: подготовительного комплекса, также включает работы по передислокации ремонтного оборудования, планировке территории рабочей зоны, глушению скважины, монтажу подъемных установок, разборке устьевого оборудования и подъему скважинного оборудования и доставке на ремонтную базу, очистке штанг и труб от парафинисто-смолистых и солевых отложений, смене эксплуатационных НКТ на технологические (рабочие) НКТ или бурильные трубы, завозу в циркуляционную систему и резервные емкости технологической жидкости.

Таблица 17 - Количество работ по ПРС и КРС скважин на 2027 – 2029 гг..

№ п/п	Участок	КРС			ПРС		
		2027 год	2028 год	2029 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Елемес Северо-Западный	11	12	13	5	6	7



Рисунок 2- Схема расположения месторождения Елемес Северо-Западный

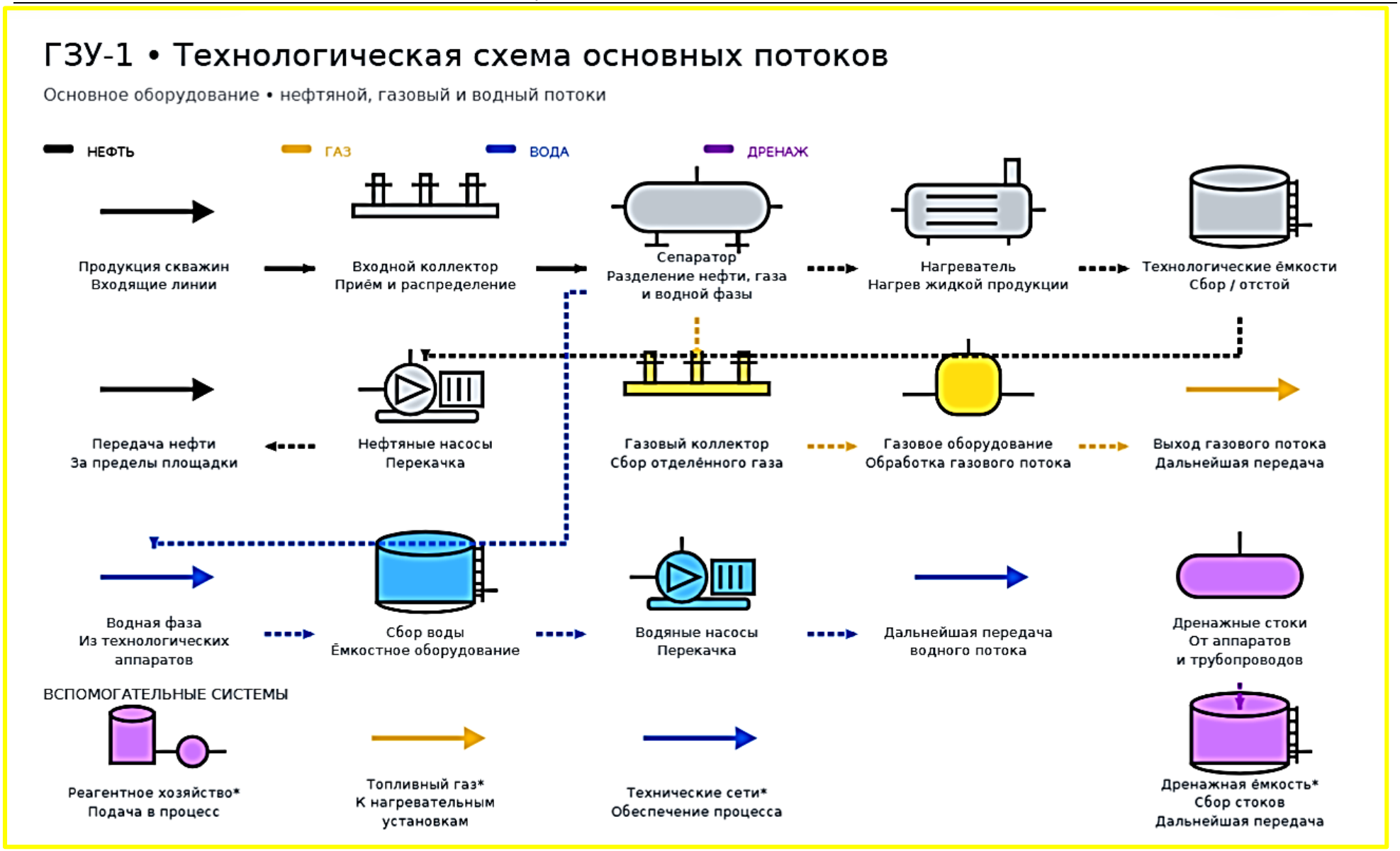


Рисунок 3 - Технологическая схема основных потоков на м/р Елемес Северо-Западный

Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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	0,0482222	0,107212	2,6108	2,6108
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,001216	0,0025	2,9195	2,28
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01		0,000026	0,002479	0	0,2479
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,15	0,05		3	0,001	0,094608	1,8922	1,89216
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	3,5515	24,709607	3856,9025	573,647525
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,000098	0,00931	0	0,06206667
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		4	0,000264	0,024977	0	0,624425
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,576874	4,014889	62,1393	62,1393
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		2	0,000053	0,005052	0	0,05052
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,000492	0,046547	0	0,46547
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,230039	1,495906	30,6741	30,67406
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,52789	3,1727792	82,0203	82,02034
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00770091	0,0220371	2,5262	2,039825
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	2,894676	19,99182	5,3654	6,46651333
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,000516	0,00093	0	0,1488
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		2	0,000556	0,001	0	0,02666667
0410	Метан (727*)			50		0,062207	1,961799	0	0,01816074
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50		10,967699	40,43336	0	0,672014
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30		3,589448	14,280133	0	0,39179243
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,045502	0,143685	1,2203	1,16547
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,2			3	0,057782	0,07814	0	0,34813
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	0,031868	0,396693	0	0,632785

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000005381	0,000041	500,1596	38,7
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0,001274	0,120531	0	0,0241062
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,05419	0,3395201	100,1917	34,602
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4	0,000384	0,036329	0	0,10379714
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0,05		0,001734	0,000156	0	0,00312
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,0781	0,0675	0	0,0675
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	1,30916	8,242887	6,7881	8,397739
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000556	0,001	0	0,008
	ВСЕГО:					**24,041032**	**119,803427**		

Таблица 3.1.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2028 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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	0,0482222	0,107212	2,6108	2,6108
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,001216	0,0025	2,9195	2,28
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01		0,000026	0,002479	0	0,2479
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,15	0,05		3	0,001	0,094608	1,8922	1,89216
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,83054	13,544323	5552,3424	759,217725
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,000098	0,00931	0	0,06206667
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		4	0,000264	0,024977	0	0,624425
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,459709	2,200512	82,2427	82,2427333
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		2	0,000053	0,005052	0	0,05052
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,000492	0,046547	0	0,46547
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,183653	0,796505	34,6907	34,69068
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,42623	1,779827	108,4961	108,49614
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00770091	0,0258231	5,1891	3,5487375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	2,348352	12,098918	6,6441	8,200103
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,000516	0,00093	0	0,1488
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		2	0,000556	0,001	0	0,02666667
0410	Метан (727*)			50		0,066392	2,093748	0	0,07461328
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50		10,967699	45,08815	0	0,93919784
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30		3,589448	16,001694	0	0,556466
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,045502	0,166135	2,1644	1,81115
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,2			3	0,057782	0,085239	0	0,449405
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	0,031868	0,410788	0	0,70026167

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000004351	0,0000256	661,059	45,6
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0,001274	0,120531	0	0,0241062
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,04336	0,182434	112,521	37,8331
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4	0,000384	0,036329	0	0,10379714
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0,05		0,001734	0,000156	0	0,00312
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,0781	0,0675	0	0,0675
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	1,04776	4,401618	7,351	9,175061
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000556	0,001	0	0,008
	ВСЕГО:					**22,240491**	**99,395871**		

Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2029 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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	0,0482222	0,107212	2,6108	2,6108
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,001216	0,0025	2,9195	2,28
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01		0,000026	0,002479	0	0,2479
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,15	0,05		3	0,001	0,094608	1,8922	1,89216
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,855844	15,110175	5552,3424	759,217725
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,000098	0,00931	0	0,06206667
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		4	0,000264	0,024977	0	0,624425
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,46382	2,454964	82,2427	82,2427333
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		2	0,000053	0,005052	0	0,05052
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,000492	0,046547	0	0,46547
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,183649	0,845878	34,6907	34,69068
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,42623	1,89829	108,4961	108,49614
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00770091	0,0297671	5,1891	3,5487375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	2,356686	12,989233	6,6441	8,200103
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,000516	0,00093	0	0,1488
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		2	0,000556	0,001	0	0,02666667
0410	Метан (727*)			50		0,074767	2,357799	0	0,07461328
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50		10,967699	49,823157	0	0,93919784
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30		3,589448	17,752995	0	0,556466
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,045502	0,189065	2,1644	1,81115
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3	0,057782	0,092375	0	0,449405
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	0,031868	0,425162	0	0,70026167
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000004351	0,0000277	661,059	45,6
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0,001274	0,120531	0	0,0241062

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,04336	0,194544	112,521	37,8331
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4	0,000384	0,036329	0	0,10379714
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0,05		0,001734	0,000156	0	0,00312
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,0781	0,0675	0	0,0675
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	1,04776	4,693317	7,351	9,175061
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,000556	0,001	0	0,008
	ВСЕГО:					**22,286611**	**109,376880**		

6 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

6.1. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Для оценки воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения **Елемес Северо-Западный** на 2027–2029 годы выделена одна промышленная площадка:

Промышленная площадка № 1 — «Эксплуатация месторождения Елемес Северо-Западный».

Источниками выделения загрязняющих веществ являются технологическое оборудование по сбору, подготовке, хранению и перекачке нефти и пластовой воды, установки подогрева нефти, дизельные генераторы, факельная установка, оборудование капитального ремонта скважин, а также вспомогательные производственные операции.

По представленному перечню на промышленной площадке учтены **63 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе 35 организованных и 28 неорганизованных**.

Организованные источники выбросов

Организованные выбросы поступают в атмосферный воздух через дыхательные устройства ёмкостей, дымовые трубы топливосжигающего оборудования, продувочные свечи, вытяжные устройства лаборатории и факельную установку. К данной группе отнесены следующие источники:

№ источника	Наименование
0001–0008	Буферные ёмкости для нефти К-1–К-8
0009	Отстойник для хранения пластовой воды
0010	Ёмкость для хранения пластовой воды
0011	Путевой подогреватель нефти № 1
0012	Продувочная свеча
0013	Путевой подогреватель нефти № 2
0014	Продувочная свеча
0015	Путевой подогреватель нефти № 3
0016	Продувочная свеча
0017	Дренажная ёмкость
0018	Дизельный генератор Dosan-5
0019	Дизельный генератор Dosan-6
0020	Ёмкость для хранения дизельного топлива для генераторов Dosan
0021	Ёмкость для хранения дизельного топлива для дизельных установок
0022–0024	Дизельные генераторы на скважинах
0025	Лаборатория
0026	Факельная установка — дежурная горелка и сжигание газа по категории V7
0027	Путевой подогреватель нефти № 4
0028	Продувочная свеча
0029	Дизельный генератор на скважине
0101	Агрегат УПА 60/80
0102	Компрессор СДА 250/10
0103	Цементировочный агрегат ЦА-320
0104	Передвижная паровая установка ППУА
0105	Дизельная электростанция KIROP
0106	Ёмкость для хранения дизельного топлива для оборудования КРС

Выбросы от данной группы источников образуются при сжигании топлива, хранении и перемещении жидкостей, продувке газового оборудования, работе лаборатории и выполнении технологических операций при ремонте скважин.

Неорганизованные источники выбросов

Неорганизованные выбросы связаны с испарением углеводородов, утечками через неплотности технологического оборудования, запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений, наливом нефти и пластовой воды, а также проведением покрасочных и сварочных работ. К данной группе относятся:

№ источника	Наименование
6001	Тестовый сепаратор С-1
6002	Нефтегазовый сепаратор НГСВ С-2
6003	Газовый сепаратор
6004	Факельный сепаратор
6005	Площадка манифольда
6006	Площадка ёмкостей для нефти
6007	Площадка отстойника воды
6008	Площадка дренажной ёмкости
6009	Площадка насосов
6010	Площадка печей подогрева нефти
6011	Межплощадочные трубопроводы
6012–6013	Стояки налива нефти
6014	Стояк налива пластовой воды
6015	Технологические трубопроводы
6016	Площадка стояков налива нефти
6017	Площадка факельного сепаратора
6018	Покрасочные работы
6019	Сварочные работы
6021	Скважины
6022	Выкидные линии
6023–6024	Насосы циркуляции нефти
6025	Насосы откачки пластовой воды
6101	Ёмкость для шлама
6102	Ёмкость для масла
6103	Ёмкость для отработанного масла
6104	Сварочные работы

Объёмы выбросов загрязняющих веществ

Согласно представленным расчётным данным, максимально разовые и валовые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации месторождения Елемес Северо-Западный на 2027–2029 годы составят:

Год	Наименование	Максимально разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
2027	**Всего**	**23,04100**	**119,80343**
	Твёрдые	0,28160	1,70227
	Газообразные и жидкие	22,75940	118,10116
2028	**Всего**	**22,24051**	**99,39587**
	Твёрдые	0,23521	1,00285
	Газообразные и жидкие	22,00530	98,39302
2029	**Всего**	**22,28661**	**109,37688**
	Твёрдые	0,23520	1,05223
	Газообразные и жидкие	22,05141	108,32465

Основную долю валовых выбросов во все рассматриваемые годы составляют газообразные и жидкие загрязняющие вещества. Расчёты выбросов по отдельным источникам на 2027–2029 годы приведены в **приложении 1**.

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

Технология разведки нефти и газа на данном этапе разведки месторождений не требует внедрения пылегазоочистного оборудования.

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

На предприятии используется технологическое оборудование надежное в эксплуатации и отвечающее современному уровню развития производства.

6.4. Перспектива развития предприятия

Согласно производственной программе предприятия и **Программы развития переработки сырого газа** для месторождениия Елемес Северо-Западный на период 2027 - 2029 гг. на рассматриваемый период 2026г. предприятие планирует увеличение объемов попутного газа, расходуемого на нужды печей подогрева и других газопотребляющих установок предприятия, в связи со снижением добычи попутного газа.

На месторождении Елемес Северо-Западный источниками потребления сырого газа являются путевые подогреватели типа ПП-0,63, в количестве 4 ед., установленные на ГЗУ. Практически весь объем добываемого попутного нефтяного газа используется на собственные технологические нужды месторождения, в качестве топлива на печах подогрева.

Таблица 18 - Основные показатели добычи нефти и газа

№№ пп	Наименование	Ед. измерения	2027 год	2028 год	2029 год
1	Добыча нефти проект	тыс. тонн	101,5	107,0	115,5
2	Добыча газа проект	м^3	1 500 000	1 600 000	1 800 000
3	Собственные нужды (попутный газ)	м^3	1476 961	1576 898	1776 961
4	Технологические потери	м^3	-	-	-
5	Неизбежное сжигание газа	м^3	23 039	23 102	23 039
6	Утилизация сырого газа	%	98,46	98,55	98,72

Технологически неизбежное сжигание сырого газа по месторождению Елемес Северо-Западный учтено на 2027 – 2028 гг.

Год	Добыча газа, м^3	Расход газа на собственные нужды, м3	Объем технологически неизбежного сжигания газа, млн. м^3				
		для подогрева нефти	ПНР нового оборудования	Итого по V7	Итого по V8	При технологи-ческих сбоях	Всего
	V1	V3		V6	V7	V9	
2027	1 500 000,0	1 476 961,0	0,0	23039	0,0	0,0	23 039,0
2028	1 600 000,0	1 576 898,0	0,0	23102	0,0	0,0	23 102,0
2029	1 800 000,0	1 776 961,0	0,0	23039	0,0	0,0	23 039,0

6.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Таблица 3.3.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2027 год.

Пр-во	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса 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 обесп-ти газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки / максим. степень очистки, %	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
											точ.ист, /1-го конца линейного источника		2-го конца линейного источника								г/с	мг/нм3-	т/год	
	Наименование	Кол-во, 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
001	Буферная емкость для нефти К-1	1	8760	дыхат. клапан	0001	3	0,15	0,24	0,0042	22	18100	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00128	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,5406	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,56981	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00744	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00234	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00468	2027
001	Буферная емкость для нефти К-2	1	8760	дыхат. клапан	0002	3	0,15	0,24	0,0042	22	18110	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00128	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,5406	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,56981	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00744	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00234	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00468	2027
001	Буферная емкость для нефти К-3	1	8760	дыхат. клапан	0003	3	0,15	0,24	0,0042	22	18120	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00128	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,5406	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,56981	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00744	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00234	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00468	2027
001	Буферная емкость для нефти К-4	1	8760	дыхат. клапан	0004	3	0,15	0,24	0,0042	22	18130	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00128	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,5406	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,56981	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00744	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00234	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00468	2027
001	Буферная емкость для нефти К-5	1	8760	дыхат. клапан	0005	3	0,15	0,18	0,0042	22	18105	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00128	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,5406	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,56981	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00744	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00234	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00468	2027

001	Буферная емкость для нефти К-6	1	8760	дыхат. клапан	0006	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00128	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,5406	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,56981	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00744	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00234	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00468	2027
001	Буферная емкость для нефти К-7	1	8760	дыхат. клапан	0007	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00128	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,5406	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,56981	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00744	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00234	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00468	2027
001	Буферная емкость для нефти К-8	1	8760	дхат. клапан	0008	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00128	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,5406	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,56981	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00744	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00234	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00468	2027
001	Отстойник для хранения пластовой воды	1	8760	дыхат.клапан	0009	3	0,15	0,24	0,0042	22	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	30,874	0,003416	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756	50828,711	4,12587	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307	18799,625	1,52599	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00095	244,418	0,01993	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003	77,185	0,00626	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,0006	154,369	0,01253	2027
001	Емкость для хранения пластовой воды	1	8760	дыхат. клапан	0010	3	0,15	0,24	0,00424	22	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	30,583	0,003416	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756	50349,195	4,12587	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307	18622,27	1,52599	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00095	242,112	0,01993	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003	76,457	0,00626	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,0006	152,913	0,01253	2027
001	Путевой подогреватель нефти №1	1	8760	труба	0011	7,6	0,3	4,32	0,30547	180	18125	9795						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027525	149,518	0,868042	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004473	24,298	0,14106	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015455	83,953	0,487397	2027
																		0410	Метан (727*)	0,015455	83,953	0,487397	2027
001	Продувочная свеча	1	0,3	свеча	0012	3	0,015	11,32	0,002	50	18135	9795						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2027
001		1	8760	труба	0013	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027525	149,518	0,868042	2027

	Путевой подогреватель нефти №2																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004473	24,298	0,14106	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015455	83,953	0,487397	2027
																		0410	Метан (727*)	0,015455	83,953	0,487397	2027
001	Продувочная свеча	1	0,3	свеча	0014	4	0,2	0,13	0,002	50	18140	9790						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2027
001	Путевой подогреватель нефти №3	1	8760	труба	0015	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027525	149,518	0,868042	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004473	24,298	0,14106	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015455	83,953	0,487397	2027
																		0410	Метан (727*)	0,015455	83,953	0,487397	2027
001	Продувочная свеча	1	0,3	свеча	0016	3	0,2	0,06	0,002	50	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2027
001	Дренажная емкость	1	8760	труба	0017	4	0,3	13,73	0,9702	180	18145	9820						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00517	8,842	1,63056	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001912	3,27	0,60308	2027
001	Дизельгенератор Досан-5	1	8760	труба	0018	3	0,07	61,32	0,236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	7181,971	3,2	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	1167,07	0,52	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	467,95	0,2	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1	1122,183	0,5	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176	5808,419	2,6	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,011	0,0000055	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	112,218	0,05	2027
																		2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	2712,316	1,2	2027
001	Дизельгенератор Досан-6	1	8760	труба	0019	3	0,07	61,32	0,236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	7181,971	3,2	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	1167,07	0,52	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	467,95	0,2	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1	1122,183	0,5	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176	5808,419	2,6	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,011	0,0000055	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	112,218	0,05	2027
																		2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	2712,316	1,2	2027
001	Емкость для хранения дт (для Досан)	1	8760	дыхат. клапан	0020	2	0,15	0,02	0,0003	22	18145	9830						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000031	1,117	0,0000037	2027
																		2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	396,215	0,00133	2027

001	Емкость для хранения дт (для дизелей)	1	8760	дыхат. клапан	0021	2	0,15	0,02	0,0003	22	18150	9835							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	1,081	0,0000081	2027
																			2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	396,215	0,002885	2027
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760	труба	0022	2	0,15	16,01	0,283	450	18150	9830							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,13733	1285,152	4,128	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02232	208,874	0,6708	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01167	109,209	0,36	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01833	171,535	0,54	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12	1122,976	3,6	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,002	0,0000066	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0025	23,395	0,072	2027
																			2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	561,488	1,8	2027
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760	труба	0023	2	0,15	16,01	0,283	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,10667	998,232	2,56	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01733	162,176	0,416	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00694	64,945	0,16	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01667	156	0,4	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,08611	805,829	2,08	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000017	0,002	0,0000044	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00167	15,628	0,04	2027
																			2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,04028	376,946	0,96	2027
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760	труба	0024	2	0,15	16,01	0,283	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21333	1996,371	1,6	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03467	324,446	0,26	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01389	129,984	0,1	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03333	311,907	0,25	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17222	1611,658	1,3	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000033	0,003	0,0000028	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333	31,163	0,025	2027
																			2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08056	753,891	0,6	2027
001	Лаборатория	1	8760	дефлектор	0025	2	0,15	0,19	0,0033	22	0	0							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000026	8,514	0,002479	

																		0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001	327,45	0,094608	
																		0302	Азотная кислота (5)	0,000098	32,09	0,00931	
																		0303	Аммиак (32)	0,000264	86,447	0,024977	
																		0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000053	17,355	0,005052	
																		0322	Серная кислота (517)	0,000492	161,106	0,046547	
																		0602	Бензол (64)	0,000162	53,047	0,015345	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00334	1093,684	0,315991	2027
																		1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001274	417,172	0,120531	2027
																		1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000384	125,741	0,036329	2027
001	Факел (V7)	1	144	труба	0026	22,5	0,14	4,97	0,07802	1624,8	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00186	165,728	0,058611	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000302	26,908	0,009524	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001549	138,017	0,048843	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015488	1379,994	0,48843	2027
																		0410	Метан (727*)	0,000387	34,482	0,012211	2027
001	Путевой подогреватель нефти №4	1	8760	труба	0027	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027525	149,518	0,868042	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004473	24,298	0,14106	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015455	83,953	0,487397	2027
																		0410	Метан (727*)	0,015455	83,953	0,487397	2027
001	Продувочная свеча	1	0,3	свеча	0028	3	0,2	0,06	0,002	50	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2027
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760	труба	0029	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21333	1158,828	1,6	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03467	188,331	0,26	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01389	75,452	0,1	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03333	181,052	0,25	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17222	935,515	1,3	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000033	0,002	0,0000028	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333	18,089	0,025	2027
																		2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08056	437,609	0,6	2027
002	Агрегат УПА 60/80	1	5400	труба	0101	22,5	0,14	1,11	0,017075	1624	18150	9820						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5184	210964,298	2,8201	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08424	34281,698	0,458266	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03375	13734,655	0,176256	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,081	32963,172	0,44064	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4185	170309,72	2,29133	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000081	0,33	0,0000048	2027

																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0081	3296,317	0,044064	2027
																		2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19575	79660,998	1,057536	2027
002	Компрессор СДА 250/10	1	380	труба	0102	3	0,2	4,68	0,147	450	18150	9815						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,576	10377,215	0,71112	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0936	1686,297	0,11556	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0375	675,6	0,04445	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09	1621,44	0,1111112	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,465	8377,439	0,577782	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000009	0,016	0,0000012	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,009	162,144	0,0111111	2027
																		2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2175	3918,479	0,266669	2027
002	Цемент.агрегат ЦА-320	1	1700	труба	0103	3	0,2	16,81	0,528	450	18150	9810						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,224	1123,543	0,34381	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0364	182,576	0,055869	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01458	73,131	0,021488	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,035	175,554	0,05372	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,18083	907,01	0,27934	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,002	0,0000059	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0035	17,555	0,005372	2027
																		2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08458	424,238	0,12893	2027
002	ППУА	1	600	труба	0104	3	0,2	1,81	0,057	450	18150	9805						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03708	1722,822	0,46316	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00603	280,168	0,075264	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00315	146,356	0,040392	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00495	229,988	0,060588	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0324	1505,379	0,40392	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,00E-08	0,003	0,0000007	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00068	31,594	0,008078	2027
																		2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0162	752,689	0,20196	2027
002	ДЭС KIROP	1	3100	труба	0105	3	0,2	13,91	0,437	450	18150	9800						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11444	693,541	0,51	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0186	112,722	0,082876	2027

																	0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00972	58,906	0,044477	2027
																	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01528	92,601	0,06672	2027
																	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1	606,03	0,44477	2027
																	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000181	0,001	0,0000008	2027
																	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00208	12,605	0,008895	2027
																	2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,05	303,015	0,222386	2027
002	Емкость для хранения дт (для КРС)	1	8760	дыхат. клапан	0106	3	0,15	5,66	0,1	22	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,003	0,0000033	2027
																	2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	1,189	0,001191	2027
001	Тестовый сепаратор С-1	1	8760	неорг. выброс	6001	2				22	18120	9795	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00068		0,21467	2027
																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000045		0,01424	2027
001	Нефтегазовый сепаратор НГСВ С-2	1	8760	неорг. выброс	6002	2				22	18120	9790	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001638		0,51696	2027
																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000109		0,03429	2027
001	Газовый сепаратор	1	8760	неорг. выброс	6003	2				22	18120	9785	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001267		0,39944	2027
																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000468		0,14774	2027
001	Факельный сепаратор	1	8760	неорг. выброс	6004	2				22	18120	9780	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000125		0,03948	2027
																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000046		0,0146	2027
001	Площадка манифольда	49	429240	неорг. выброс	6005	2				22	18120	9775	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01256		0,39595	2027
																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00464		0,14645	2027
001	Площадка емкостей для нефти	48	420480	неорг. выброс	6006	2				22	18125	9800	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0116		0,36584	2027
																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00429		0,13531	2027
001	Площадка отстойника воды	48	420480	неорг. выброс	6007	2				22	18125	9805	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00004		0,00138	2027
																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00002		0,00051	2027
001	Площадка дрен. емкости	18	157680	неорг. выброс	6008	2				22	18125	9785	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00578		0,18217	2027
																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00214		0,06738	2027
001	Площадка насосов	49	429240	неорг. выброс	6009	2				22	18125	9780	2	2			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0154		0,48578	2027

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0057		0,17967	2027
001	Площадка печей подогрева нефти	45	394200	неорг. выброс	6010	2				22	18130	9795	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01444		0,45541	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00534		0,168441	2027
001	Межплощ. трубопроводы	138	1208880	неорг. выброс	6011	2				22	18130	9800	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04429		1,3966	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01638		0,51655	2027
001	Стояк налива нефти	1	1034	неорг. выброс	6012	2				22	18130	9795	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00086	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,32677		1,04282	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,49072		0,385696	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00641		0,00504	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,002014		0,001583	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00403		0,003166	2027
001	Стояк налива нефти	1	1034	неорг. выброс	6013	2				22	18130	9795	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00086	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,32677		1,04282	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,49072		0,385696	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00641		0,00504	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,002014		0,001583	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00403		0,003166	2027
001	Стояк налива пластовой воды	1	1034	неорг. выброс	6014	2				22	18130	9810	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00235	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,326769		2,8418	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,490718		1,05107	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00641		0,01373	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,002014		0,004314	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,004028		0,00863	2027
001	Технолог. трубопроводы	12	105120	неорг. выброс	6015	2				22	18130	9800	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04429		1,3966	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01638		0,51655	2027
001	Площадка стояков налива нефти	6	52560	неорг. выброс	6016	2				22	18135	9815	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00193		0,06072	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00071		0,02246	2027
001	Площадка факел. сепаратора	3	26280	неорг. выброс	6017	2				22	18135	9810	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00096		0,03036	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00036		0,01123	2027
001	Покрасочные работы	1	240	неорг. выброс	6018	2				22	18135	9805	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0438		0,0378	2027
																		2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0781		0,0675	2027
001	Сварочные работы	1	641	неорг. выброс	6019	2				22	18135	9810	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в	0,0241111		0,054996	2027

																			пересчете на железо/ (274)				
																		0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000608		0,00136	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00948		0,02159	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141		0,003245	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017444		0,03966	2027
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000258		0,000558	2027
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000278		0,0006	2027
																		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000278		0,0006	2027
001	Скважины	12	105120	неорг. выброс	6020	2				22	18140	9810	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1059		3,33971	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03917		1,23522	2027
001	Выкид.линии	12	105120	неорг. выброс	6021	2				22	18140	9825	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0464		1,46336	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01716		0,54124	2027
001	Насосы циркуляции нефти	30	262800	неорг. выброс	6022	2				22	18140	9820	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2027
001	Насосы циркуляции нефти	30	262800	неорг. выброс	6023	2				22	18105	9795	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2027
001	Насосы откачки пластовой воды	30	262800	неорг. выброс	6024	2				22	18105	9780	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2027
002	Емкость для шлама	1	8760	неорг. выброс	6101	2				22	18110	9825	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008		0,00088	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,09299		1,06656	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03439		0,39448	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00045		0,00515	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00014		0,00162	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00028		0,00324	2027
002	Емкость для масла	1	8760	неорг. выброс	6102	2				22	18110	9825	2	2				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000867		0,00008	2027
002	Емкость для отраб.масла	1	8760	неорг. выброс	6103	2				22	18110	9825	2	2				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000867		0,000076	2027
002	Сварочные работы	1	640	неорг. выброс	6104	2				22	18110	9825	2	2				0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0241111		0,052216	2027

																		0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000608		0,00114	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00948		0,021048	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141		0,003245	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017444		0,037	2027
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000258		0,000372	2027
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000278		0,0004	2027
																		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000278		0,0004	2027

Таблица 3.3.2 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2028 год.

Пр-во	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 обесп-ти газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/ максим. степень очистки, %	Код ЗВ Кол-во, шт.	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
											точ.ист, /1-го конца линейного источника		2-го конца линейного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
	Наименование	Кол-во, 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	1	2	3	4	5	6	7	8
001	Буферная емкость для нефти К-1	1	8760		0001	3	0,15	0,24	0,0042	22	18100	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00134	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,62408	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,60068	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00784	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00247	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00493	2028
001	Буферная емкость для нефти К-2	1	8760		0002	3	0,15	0,24	0,0042	22	18110	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00134	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,62408	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,60068	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00784	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00247	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00493	2028
001	Буферная емкость для нефти К-3	1	8760		0003	3	0,15	0,24	0,0042	22	18120	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00134	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,62408	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,60068	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00784	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00247	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00493	2028
001	Буферная емкость для нефти К-4	1	8760		0004	3	0,15	0,24	0,0042	22	18130	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00134	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,62408	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,60068	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00784	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00247	2028

																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00493	2028
001	Буферная емкость для нефти К-5	1	8760		0005	3	0,15	0,18	0,0042	22	18105	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00134	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,62408	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,60068	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00784	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00247	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00493	2028
001	Буферная емкость для нефти К-6	1	8760		0006	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00134	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,62408	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,60068	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00784	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00247	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00493	2028
001	Буферная емкость для нефти К-7	1	8760		0007	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00134	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,62408	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,60068	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00784	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00247	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00493	2028
001	Буферная емкость для нефти К-8	1	8760		0008	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00134	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,62408	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,60068	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00784	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00247	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00493	2028
001	Отстойник для хранения пластовой воды	1	8760		0009	3	0,15	0,24	0,0042	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	30,874	0,004609	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756	50828,711	5,56664	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307	18799,625	2,05887	2028

																		0602	Бензол (64)	0,00095	244,418	0,02689	2028
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003	77,185	0,00845	2028
																		0621	Метилбензол (349)	0,0006	154,369	0,0169	2028
001	Емкость для хранения пластовой воды	1	8760		0010	3	0,15	0,24	0,00424	22	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	30,583	0,004609	2028
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756	50349,195	5,56664	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307	18622,27	2,05887	2028
																		0602	Бензол (64)	0,00095	242,112	0,02689	2028
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003	76,457	0,00845	2028
																		0621	Метилбензол (349)	0,0006	152,913	0,0169	2028
001	Путевой подогреватель нефти №1	1	8760		0011	7,6	0,3	4,32	0,30547	180	18125	9795						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014949	149,518	0,471431	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002429	24,298	0,076607	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,016501	83,953	0,520376	2028
																		0410	Метан (727*)	0,016501	83,953	0,520376	2028
001	Продувочная свеча	1	0,3		0012	3	0,015	11,32	0,002	50	18135	9795						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2028
001	Путевой подогреватель нефти №2	1	8760		0013	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014949	149,518	0,471431	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002429	24,298	0,076607	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,016501	83,953	0,520376	2028
																		0410	Метан (727*)	0,016501	83,953	0,520376	2028
001	Продувочная свеча	1	0,3		0014	4	0,2	0,13	0,002	50	18140	9790						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2028
001	Путевой подогреватель нефти №3	1	8760		0015	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014949	149,518	0,471431	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002429	24,298	0,076607	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,016501	83,953	0,520376	2028
																		0410	Метан (727*)	0,016501	83,953	0,520376	2028
001	Продувочная свеча	1	0,3		0016	3	0,2	0,06	0,002	50	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2028
001	Дренажная емкость	1	8760		0017	4	0,3	13,73	0,9702	180	18145	9820						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00517	8,842	1,63056	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001912	3,27	0,60308	2028
001	Дизельгенератор Досан-5	1	8760		0018	3	0,07	61,32	0,236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	7181,971	3,2	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	1167,07	0,52	2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	467,95	0,2	2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,1	1122,183	0,5	2028

																			Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176	5808,419	2,6	2028
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,011	0,0000055	2028
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	112,218	0,05	2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	2712,316	1,2	2028
001	Дизельгенератор Досан-6	1	8760		0019	3	0,07	61,32	0,236	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	7181,971	3,2	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	1167,07	0,52	2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	467,95	0,2	2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1	1122,183	0,5	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176	5808,419	2,6	2028
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,011	0,0000055	2028
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	112,218	0,05	2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	2712,316	1,2	2028
001	Емкость для хранения дт (для Досан)	1	8760		0020	2	0,15	0,02	0,0003	22	18145	9830							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000031	1,117	0,0000037	2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	396,215	0,00133	2028
001	Емкость для хранения дт (для дизелей)	1	8760		0021	2	0,15	0,02	0,0003	22	18150	9835							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	1,081	0,0000081	2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	396,215	0,002885	2028
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760		0022	2	0,15	16,01	0,283	450	18150	9830							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1285,152		2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		208,874		2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		109,209		2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,		171,535		2028

																			Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1122,976		2028
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,002		2028
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		23,395		2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		561,488		2028
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760		0023	2	0,15	16,01	0,283	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		998,232		2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		162,176		2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		64,945		2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		156		2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		805,829		2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,002		2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		15,628		2028
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		376,946		2028
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760		0024	2	0,15	16,01	0,283	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1996,371		2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		324,446		2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		129,984		2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		311,907		2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1611,658		2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,003		2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		31,163		2028
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		753,891		2028
001	Лаборатория	1	8760		0025	2	0,15	0,19	0,0033	22	0	0							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000026	8,514	0,002479	2028

																		0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001	327,45	0,094608	2028
																		0302	Азотная кислота (5)	0,000098	32,09	0,00931	2028
																		0303	Аммиак (32)	0,000264	86,447	0,024977	2028
																		0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000053	17,355	0,005052	2028
																		0322	Серная кислота (517)	0,000492	161,106	0,046547	2028
																		0602	Бензол (64)	0,000162	53,047	0,015345	2028
																		0621	Метилбензол (349)	0,00334	1093,684	0,315991	2028
																		1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001274	417,172	0,120531	2028
																		1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000384	125,741	0,036329	2028
001	Факел (V7)	1	144		0026	22,5	0,14	4,97	0,07802	1624,8	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001864	165,728	0,058771	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000303	26,908	0,00955	2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001553	138,017	0,048976	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01553	1379,994	0,489762	2028
																		0410	Метан (727*)	0,000388	34,482	0,012244	2028
001	Путевой подогреватель нефти №4	1	8760		0027	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014949	149,518	0,471431	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002429	24,298	0,076607	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,016501	83,953	0,520376	2028
																		0410	Метан (727*)	0,016501	83,953	0,520376	2028
001	Продувочная свеча	1	0,3		0028	3	0,2	0,06	0,002	50	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2028
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760		0029	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1158,828		2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		188,331		2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		75,452		2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		181,052		2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		935,515		2028
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,002		2028
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		18,089		2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		437,609		2028
002	Агрегат УПА 60/80	1	5400		0101	22,5	0,14	1,11	0,017075	1624	18150	9820						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5184	210964,298	3,17261	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08424	34281,698	0,51555	2028

																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03375	13734,655	0,19829	2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,081	32963,172	0,49572	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4185	170309,72	2,577744	2028
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000081	0,33	0,0000055	2028
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0081	3296,317	0,049572	2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19575	79660,998	1,189728	2028
002	Компрессор СДА 250/10	1	380		0102	3	0,2	4,68	0,147	450	18150	9815						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,576	10377,215	0,5778	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0936	1686,297	0,09389	2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0375	675,6	0,036111	2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09	1621,44	0,09028	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,465	8377,439	0,469448	2028
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000009	0,016	0,0000009	2028
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,009	162,144	0,009028	2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2175	3918,479	0,216668	2028
002	Цемент.агрегат ЦА-320	1	1700		0103	3	0,2	16,81	0,528	450	18150	9810						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,224	1123,543	0,38678	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0364	182,576	0,062852	2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01458	73,131	0,024174	2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,035	175,554	0,060435	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,18083	907,01	0,31426	2028
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,002	0,0000066	2028
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0035	17,555	0,006044	2028
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,08458	424,238	0,145044	2028

																			Растворитель РПК-265П) (10)				
002	ППУА	1	600		0104	3	0,2	1,81	0,057	450	18150	9805							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03708	1722,822	0,51	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00603	280,168	0,082876	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00315	146,356	0,044477	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00495	229,988	0,066672	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0324	1505,379	0,44477	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000006	0,003	0,0000008	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00068	31,594	0,008895	2028
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0162	752,689	0,222386	2028
002	ДЭС KIROP	1	3100		0105	3	0,2	13,91	0,437	450	18150	9800							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11444	693,541	0,51	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0186	112,722	0,082876	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00972	58,906	0,044477	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01528	92,601	0,06672	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1	606,03	0,44477	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000181	0,001	0,0000008	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00208	12,605	0,008895	2028
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,05	303,015	0,222386	2028
002	Емкость для хранения дт (для КРС)	1	8760		0106	3	0,15	5,66	0,1	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,003	0,0000033	2028
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	1,189	0,001191	2028
001	Тестовый сепаратор С-1	1	8760		6001	2				22	18120	9795	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00068		0,21467	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000045		0,01424	2028
001		1	8760		6002	2				22	18120	9790	2	2					0415	Смесь углеводородов	0,001638		0,51696	2028

	Нефтегазовый сепаратор НГСВ С-2																		предельных С1-С5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000109		0,03429	2028
001	Газовый сепаратор	1	8760		6003	2				22	18120	9785	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001267		0,39944	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000468		0,14774	2028
001	Факельный сепаратор	1	8760		6004	2				22	18120	9780	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000125		0,03948	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000046		0,0146	2028
001	Площадка манифольда	49	429240		6005	2				22	18120	9775	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01256		0,39595	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00464		0,14645	2028
001	Площадка емкостей для нефти	48	420480		6006	2				22	18125	9800	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0116		0,36584	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00429		0,13531	2028
001	Площадка отстойника воды	48	420480		6007	2				22	18125	9805	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00004		0,00138	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00002		0,00051	2028
001	Площадка дрен. емкости	18	157680		6008	2				22	18125	9785	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00578		0,18217	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00214		0,06738	2028
001	Площадка насосов	49	429240		6009	2				22	18125	9780	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0154		0,48578	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0057		0,17967	2028
001	Площадка печей подогрева нефти	45	394200		6010	2				22	18130	9795	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01444		0,45541	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00534		0,168441	2028
001	Межплощ. трубопроводы	138	1208880		6011	2				22	18130	9800	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04429		1,3966	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01638		0,51655	2028

001	Стояк налива нефти	1	1034		6012	2				22	18130	9795	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00091	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,32677		1,09933	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,49072		0,406596	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00641		0,00531	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014		0,001669	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00403		0,003338	2028
001	Стояк налива нефти	1	1034		6013	2				22	18130	9795	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00091	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,32677		1,09933	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,49072		0,406596	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00641		0,00531	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014		0,001669	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00403		0,003338	2028
001	Стояк налива пластовой воды	1	1034		6014	2				22	18130	9810	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00317	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,326769		3,83419	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,490718		1,418111	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00641		0,01852	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014		0,005821	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,004028		0,011641	2028
001	Технолог. трубопроводы	12	105120		6015	2				22	18130	9800	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04429		1,3966	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01638		0,51655	2028
001	Площадка стояков налива нефти	6	52560		6016	2				22	18135	9815	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00193		0,06072	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00071		0,02246	2028
001	Площадка факел. сепаратора	3	26280		6017	2				22	18135	9810	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00096		0,03036	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00036		0,01123	2028
001	Покрасочные работы	1	240		6018	2				22	18135	9805	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0438		0,0378	2028
																			2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0781		0,0675	2028

001	Сварочные работы	1	641		6019	2				22	18135	9810	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0241111		0,054996	2028
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000608		0,00136	2028
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00948		0,02159	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141		0,003245	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017444		0,03966	2028
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000258		0,000558	2028
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000278		0,0006	2028
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000278		0,0006	2028
001	Скважины	12	105120		6020	2				22	18140	9810	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1059		3,33971	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03917		1,23522	2028
001	Выкид.линии	12	105120		6021	2				22	18140	9825	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0464		1,46336	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01716		0,54124	2028
001	Насосы циркуляции нефти	30	262800		6022	2				22	18140	9820	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2028
001	Насосы циркуляции нефти	30	262800		6023	2				22	18105	9795	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2028
001	Насосы откачки пластовой воды	30	262800		6024	2				22	18105	9780	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2028
002	Емкость для шлама	1	8760		6101	2				22	18110	9825	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008		0,00088	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,09299		1,06656	2028

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03439		0,39448	2028
																		0602	Бензол (64)	0,00045		0,00515	2028
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00014		0,00162	2028
																		0621	Метилбензол (349)	0,00028		0,00324	2028
002	Емкость для масла	1	8760		6102	2				22	18110	9825	2	2				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000867		0,00008	2028
002	Емкость для отраб.масла	1	8760		6103	2				22	18110	9825	2	2				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000867		0,000076	2028
002	Сварочные работы	1	640		6104	2				22	18110	9825	2	2				0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0241111		0,052216	2028
																		0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000608		0,00114	2028
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00948		0,021048	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141		0,003245	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017444		0,037	2028
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000258		0,000372	2028
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000278		0,0004	2028
																		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000278		0,0004	2028

Таблица 3.3.3 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2029 год.

Пр-во	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 обесп-ти газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/ максим. степень очистки, %	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
	Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника Y1	2-го конца линейного источника X2	2-го конца линейного источника 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
001	Буферная емкость для нефти К-1	1	8760		0001	3	0,15	0,24	0,0042	22	18100	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00145	2029
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,7531	2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,6484	2029
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00847	2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00266	2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00532	2029
001	Буферная емкость для нефти К-2	1	8760		0002	3	0,15	0,24	0,0042	22	18110	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00145	2029
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,7531	2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,6484	2029
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00847	2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00266	2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00532	2029
001	Буферная емкость для нефти К-3	1	8760		0003	3	0,15	0,24	0,0042	22	18120	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00145	2029
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,7531	2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,6484	2029
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00847	2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00266	2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00532	2029
001	Буферная емкость для нефти К-4	1	8760		0004	3	0,15	0,24	0,0042	22	18130	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00145	2029
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,7531	2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,6484	2029
																			0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00847	2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00266	2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00532	2029
001	Буферная емкость для нефти К-5	1	8760		0005	3	0,15	0,18	0,0042	22	18105	9790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00145	2029
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,7531	2029

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,6484	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00847	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00266	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00532	2029
001	Буферная емкость для нефти К-6	1	8760		0006	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00145	2029
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,7531	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,6484	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00847	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00266	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00532	2029
001	Буферная емкость для нефти К-7	1	8760		0007	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00145	2029
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,9	1,7531	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,6484	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00847	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00266	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00532	2029
001	Буферная емкость для нефти К-8	1	8760		0008	3	0,15	0,24	0,0042	22	18115	9795							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051	131,214	0,00145	2029
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469	158148,919	1,7531	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735	58493,154	0,6484	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00297	764,129	0,00847	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009	231,554	0,00266	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,00187	481,118	0,00532	2029
001	Отстойник для хранения пластовой воды	1	8760		0009	3	0,15	0,24	0,0042	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	30,874	0,005696	2029
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756	50828,711	6,87883	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307	18799,625	2,5442	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00095	244,418	0,03323	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003	77,185	0,01044	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0006	154,369	0,02089	2029
001	Емкость для хранения пластовой воды	1	8760		0010	3	0,15	0,24	0,00424	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	30,583	0,005696	2029
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756	50349,195	6,87883	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307	18622,27	2,5442	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00095	242,112	0,03323	2029

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003	76,457	0,01044	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0006	152,913	0,02089	2029
001	Путевой подогреватель нефти №1	1	8760		0011	7,6	0,3	4,32	0,30547	180	18125	9795						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021276	149,518	0,670964	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003457	24,298	0,109032	2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018595	83,953	0,586397	2029
																		0410	Метан (727*)	0,018595	83,953	0,586397	2029
001	Продувочная свеча	1	0,3		0012	3	0,015	11,32	0,002	50	18135	9795						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2029
001	Путевой подогреватель нефти №2	1	8760		0013	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021276	149,518	0,670964	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003457	24,298	0,109032	2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018595	83,953	0,586397	2029
																		0410	Метан (727*)	0,018595	83,953	0,586397	2029
001	Продувочная свеча	1	0,3		0014	4	0,2	0,13	0,002	50	18140	9790						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2029
001	Путевой подогреватель нефти №3	1	8760		0015	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021276	149,518	0,670964	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003457	24,298	0,109032	2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018595	83,953	0,586397	2029
																		0410	Метан (727*)	0,018595	83,953	0,586397	2029
001	Продувочная свеча	1	0,3		0016	3	0,2	0,06	0,002	50	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2029
001	Дренажная емкость	1	8760		0017	4	0,3	13,73	0,9702	180	18145	9820						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00517	8,842	1,63056	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001912	3,27	0,60308	2029
001	Дизельгенератор Досан-5	1	8760		0018	3	0,07	61,32	0,236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	7181,971	3,2	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	1167,07	0,52	2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	467,95	0,2	2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1	1122,183	0,5	2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176	5808,419	2,6	2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,011	0,0000055	2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	112,218	0,05	2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	2712,316	1,2	2029
001	Дизельгенератор Досан-6	1	8760		0019	3	0,07	61,32	0,236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	7181,971	3,2	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	1167,07	0,52	2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	467,95	0,2	2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,1	1122,183	0,5	2029

																			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176	5808,419	2,6	2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,011	0,0000055	2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	112,218	0,05	2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	2712,316	1,2	2029
001	Емкость для хранения дт (для Досан)	1	8760		0020	2	0,15	0,02	0,0003	22	18145	9830						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000031	1,117	0,0000037	2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	396,215	0,00133	2029
001	Емкость для хранения дт (для дизелей)	1	8760		0021	2	0,15	0,02	0,0003	22	18150	9835						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	1,081	0,0000081	2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	396,215	0,002885	2029
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760		0022	2	0,15	16,01	0,283	450	18150	9830						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1285,152		2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		208,874		2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		109,209		2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		171,535		2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1122,976		2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,002		2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		23,395		2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		561,488		2029
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760		0023	2	0,15	16,01	0,283	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		998,232		2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		162,176		2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		64,945		2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		156		2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		805,829		2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,002		2029

																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		15,628		2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		376,946		2029
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760		0024	2	0,15	16,01	0,283	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1996,371		2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		324,446		2029
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		129,984		2029
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		311,907		2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1611,658		2029
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,003		2029
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		31,163		2029
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		753,891		2029
001	Лаборатория	1	8760		0025	2	0,15	0,19	0,0033	22	0	0							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000026	8,514	0,002479	2029
																			0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001	327,45	0,094608	2029
																			0302	Азотная кислота (5)	0,000098	32,09	0,00931	2029
																			0303	Аммиак (32)	0,000264	86,447	0,024977	2029
																			0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000053	17,355	0,005052	2029
																			0322	Серная кислота (517)	0,000492	161,106	0,046547	2029
																			0602	Бензол (64)	0,000162	53,047	0,015345	2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,00334	1093,684	0,315991	2029
																			1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001274	417,172	0,120531	2029
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000384	125,741	0,036329	2029
001	Факел (V7)	1	144		0026	22,5	0,14	4,97	0,07802	1624,8	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00186	165,728	0,058611	2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000302	26,908	0,009524	2029
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001549	138,017	0,048843	2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015488	1379,994	0,488427	2029
																			0410	Метан (727*)	0,000387	34,482	0,012211	2029
001	Путевой подогреватель нефти №4	1	8760		0027	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021276	149,518	0,670964	2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003457	24,298	0,109032	2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018595	83,953	0,586397	2029
																			0410	Метан (727*)	0,018595	83,953	0,586397	2029

001	Продувочная свеча	1	0,3		0028	3	0,2	0,06	0,002	50	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056	180785,348	0,0022	2029
001	Дизельгенератор (на скважине)	1	8760		0029	7,6	0,2	9,72	0,30547	180	18140	9785							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1158,828		2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		188,331		2029
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		75,452		2029
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		181,052		2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		935,515		2029
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,002		2029
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		18,089		2029
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		437,609		2029
002	Агрегат УПА 60/80	1	5400		0101	22,5	0,14	1,11	0,017075	1624	18150	9820							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5184	210964,298	3,52512	2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08424	34281,698	0,57283	2029
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03375	13734,655	0,22032	2029
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,081	32963,172	0,5508	2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4185	170309,72	2,86416	2029
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000081	0,33	0,0000061	2029
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0081	3296,317	0,05508	2029
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19575	79660,998	1,32192	2029
002	Компрессор СДА 250/10	1	380		0102	3	0,2	4,68	0,147	450	18150	9815							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,576	10377,215	0,8889	2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0936	1686,297	0,144446	2029
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0375	675,6	0,055556	2029
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09	1621,44	0,13889	2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,465	8377,439	0,722228	2029
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000009	0,016	0,0000015	2029
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,009	162,144	0,013889	2029
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2175	3918,479	0,333336	2029

002	Цемент.агрегат ЦА-320	1	1700		0103	3	0,2	16,81	0,528	450	18150	9810						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,224	1123,543	0,42976	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0364	182,576	0,069836	2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01458	73,131	0,02686	2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,035	175,554	0,06715	2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,18083	907,01	0,34918	2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,002	0,0000074	2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0035	17,555	0,006715	2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08458	424,238	0,16116	2029
002	ППУА	1	600		0104	3	0,2	1,81	0,057	450	18150	9805						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03708	1722,822	0,51462	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00603	280,168	0,083626	2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00315	146,356	0,04488	2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00495	229,988	0,06732	2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0324	1505,379	0,4488	2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000006	0,003	0,0000008	2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00068	31,594	0,008976	2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0162	752,689	0,2244	2029
002	ДЭС KIROP	1	3100		0105	3	0,2	13,91	0,437	450	18150	9800						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11444	693,541	0,56667	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0186	112,722	0,092084	2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00972	58,906	0,049419	2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01528	92,601	0,07413	2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1	606,03	0,49419	2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000181	0,001	0,0000009	2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00208	12,605	0,009884	2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,05	303,015	0,247095	2029
002	Емкость для хранения дт (для КРС)	1	8760		0106	3	0,15	5,66	0,1	22	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,003	0,0000033	2029

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00011	1,189	0,001191	2029
001	Тестовый сепаратор С-1	1	8760		6001	2				22	18120	9795	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00068		0,21467	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000045		0,01424	2029
001	Нефтегазовый сепаратор НГСВ С-2	1	8760		6002	2				22	18120	9790	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001638		0,51696	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000109		0,03429	2029
001	Газовый сепаратор	1	8760		6003	2				22	18120	9785	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001267		0,39944	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000468		0,14774	2029
001	Факельный сепаратор	1	8760		6004	2				22	18120	9780	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000125		0,03948	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000046		0,0146	2029
001	Площадка манифольда	49	429240		6005	2				22	18120	9775	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01256		0,39595	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00464		0,14645	2029
001	Площадка емкостей для нефти	48	420480		6006	2				22	18125	9800	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0116		0,36584	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00429		0,13531	2029
001	Площадка отстойника воды	48	420480		6007	2				22	18125	9805	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00004		0,00138	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00002		0,00051	2029
001	Площадка дрен. емкости	18	157680		6008	2				22	18125	9785	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00578		0,18217	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00214		0,06738	2029
001	Площадка насосов	49	429240		6009	2				22	18125	9780	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0154		0,48578	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0057		0,17967	2029
001	Площадка печей подогрева нефти	45	394200		6010	2				22	18130	9795	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01444		0,45541	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00534		0,168441	2029
001	Межплощ. трубопроводы	138	1208880		6011	2				22	18130	9800	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04429		1,3966	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01638		0,51655	2029
001	Стояк налива нефти	1	1034		6012	2				22	18130	9795	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00098	2029

																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,32677		1,18666	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,49072		0,438896	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00641		0,005732	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014		0,001801	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,00403		0,003603	2029
001	Стояк налива нефти	1	1034		6013	2				22	18130	9795	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00098	2029
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,32677		1,18666	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,49072		0,438896	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00641		0,005732	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014		0,001801	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,00403		0,003603	2029
001	Стояк налива пластовой воды	1	1034		6014	2				22	18130	9810	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011		0,00392	2029
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,326769		4,737997	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,490718		1,752392	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00641		0,022886	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,002014		0,007193	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,004028		0,014385	2029
001	Технолог. трубопроводы	12	105120		6015	2				22	18130	9800	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04429		1,3966	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01638		0,51655	2029
001	Площадка стояков налива нефти	6	52560		6016	2				22	18135	9815	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00193		0,06072	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00071		0,02246	2029
001	Площадка факел. сепаратора	3	26280		6017	2				22	18135	9810	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00096		0,03036	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00036		0,01123	2029
001	Покрасочные работы	1	240		6018	2				22	18135	9805	2	2				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0438		0,0378	2029
																		2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0781		0,0675	2029
001	Сварочные работы	1	641		6019	2				22	18135	9810	2	2				0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0241111		0,054996	2029
																		0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000608		0,00136	2029
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00948		0,02159	2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141		0,003245	2029

																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017444		0,03966	2029
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000258		0,000558	2029
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278		0,0006	2029
																		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		0,0006	2029
001	Скважины	12	105120		6020	2				22	18140	9810	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1059		3,33971	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03917		1,23522	2029
001	Выкид.линии	12	105120		6021	2				22	18140	9825	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0464		1,46336	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01716		0,54124	2029
001	Насосы циркуляции нефти	30	262800		6022	2				22	18140	9820	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2029
001	Насосы циркуляции нефти	30	262800		6023	2				22	18105	9795	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2029
001	Насосы откачки пластовой воды	30	262800		6024	2				22	18105	9780	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01563		0,49301	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00103		0,03259	2029
002	Емкость для шлама	1	8760		6101	2				22	18110	9825	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008		0,00088	2029
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,09299		1,06656	2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03439		0,39448	2029
																		0602	Бензол (64)	0,00045		0,00515	2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00014		0,00162	2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,00028		0,00324	2029

002	Емкость для масла	1	8760		6102	2				22	18110	9825	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000867		0,00008	2029
002	Емкость для отраб.масла	1	8760		6103	2				22	18110	9825	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000867		0,000076	2029
002	Сварочные работы	1	640		6104	2				22	18110	9825	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0241111		0,052216	2029
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000608		0,00114	2029
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00948		0,021048	2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141		0,003245	2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017444		0,037	2029
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000258		0,000372	2029
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278		0,0004	2029
																			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		0,0004	2029

6.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

Анализ аварий (экологической опасности) включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях строительства и эксплуатации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств, сооружений и оборудования;
- пожары, которые могут быть вызваны различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления (землетрясения, оползни и др.).

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести следующие:

- разлив нефти или дизельного топлива;
- неконтролируемый выброс пластовых флюидов;
- выброс попутного газа при неполадках на факеле.

В настоящем проекте рассмотрен вариант разгерметизации емкости и разлив 65 т нефти внутри оконтуренной зоны, с площадью зеркала испарения равной площади обвалованного участка – 140 м^2.

Выбросы при разгерметизации резервуара с нефтью

Наименование производства (цеха) и операции	Наимено-вание вещества	Выбросы веществ, г/с		Продол-жительность выброса, ч	Годовая величина аварийных/ залповых выбросов, т
		по регламенту	аварийный / залповый выброс		
1	2	3	4	5	6
разгерметизация резервуара	Углеводороды С12– С19	0,0226	15,542	16,0	9,44

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций являются:

- тщательный контроль состояния емкостей;
- обвалование емкостей с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном;
- периодический визуальный осмотр емкостей для хранения нефтепродуктов;
- своевременная ревизия всего оборудования;
- оборудование всех трубопроводов обратными клапанами;
- создание и хранение аварийного комплекта инструмента и технических средств для борьбы с разливами (насосы, пустые бочки, сорбенты, автоцистерны и автосборщики, пеноотделители и т.д.); разработка плана действий по предупреждению и ликвидации аварии на объекте;
- дооборудование локальными системами оповещения и сигнализации;
- подготовка системы управления к функционированию и ликвидации аварии;

- своевременное диагностирование состояния оборудования, трубопроводов и запорной арматуры.

А также, на предприятии разработана и внедрена система управления промышленной безопасностью и охраной труда, обеспечивающая:

производственный контроль за обеспечением промышленной безопасности;

определение функций, обязанностей и ответственности работников подразделений предприятия по обеспечению промышленной безопасности и охране труда;

оперативный контроль за обеспечением промышленной безопасности, за безопасным ведением всех видов работ во всех подразделениях предприятия;

планирование, организацию, координацию и проведение работ по поддержанию необходимого уровня профессиональной подготовленности руководителей и специалистов, производственного персонала предприятия;

организацию надзора за соблюдением требований по обеспечению промышленной безопасности и охраны труда на предприятии;

материальное стимулирование работников, совмещающих основные производственные обязанности с надзорными и контрольными функциями по обеспечению промышленной безопасности и охраны труда.

Для каждого производственного подразделения предприятия разработан план локализации аварийных ситуаций, в котором приведены меры и действия персонала по предупреждению аварийных ситуаций, а в случае их возникновения - по локализации и снижению негативного влияния возможных их последствий. Данный план предусматривает:

- обеспечение беспрепятственного доступа аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение объекта оборудованием и транспортными средствами по ограничению и ликвидации аварий;
- наличие на предприятии средств оповещения в случае возникновения аварий всех работников предприятия, в том числе руководителей и специалистов, производственного персонала предприятия;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправного оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации.
- проведение испытаний вновь монтируемых систем и оборудования на герметичность;
- устройство системы пожаротушения;
- обеспечение производства достаточным количеством противопожарного оборудования, средств индивидуальной защиты и медикаментов.

Все технологическое оборудование, средства контроля, управления, сигнализации, связи и противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ) предприятия эксплуатируется в соответствии с их паспортными данными, техническими характеристиками и утвержденными инструкциями по эксплуатации. Продолжительная и безопасная эксплуатации оборудования, устройств и приборов обеспечивается, прежде всего, поддержанием их в работоспособном состоянии путем их технического обслуживания и ремонта. Все неисправности оборудования выявляются при внешнем осмотре со следующей периодичностью:

средства контроля, управления, исполнительные механизмы, ПАЗ, средства сигнализации и связи - не реже одного раза в сутки работниками службы КИПиА;

автоматические системы пожаротушения - не реже одного раза в месяц специально назначенными лицами совместно с работниками пожарной охраны.

К залповым выбросам относятся выбросы загрязняющих веществ, предусмотренные регламентом работ, превышающие обычный уровень выбросов, которые также могут превышать установленный предельный уровень (ПДВ).

Таким образом, соблюдение соответствующих норм, требований, правил и мер по технике безопасности и правильное выполнение производственных работ в соответствии с утвержденным предприятием технологическим регламентом исключает возникновение любых аварий на производстве.

6.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.

На существующее положение объемы работ, регламент работы оборудования и количество выбросов в атмосферу приняты из действующего проекта нормативов НДВ.

Количество загрязняющих веществ определялось теоретическими расчетами по действующим в Республике Казахстан методическим документам. Исходные данные для расчета были представлены Компанией: характеристики технологического оборудования, данные по составу, расходу материалов и режиму работы оборудования.

На 2027 - 2028 **год** количество выбросов в атмосферу определено теоретическими расчетами по действующим на территории РК методическим документам, на основании полученных исходных данных. Основными исходными данными для расчетов являются прогнозные сведения Компании: об объемах работ, расходе материалов, о составе нефти и газовых смесей, имеющихся на МК, о регламенте работы оборудования.

Объемы сжигания газа на факелах приняты в соответствии с балансом добычи и расхода сырого газа на 2027 -2028 год.

Расчеты выбросов от факельных установок выполнены на основании исходных данных, представленных «Программе развития и переработки сырого газа надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западныйна период 2027 – 2029 гг.».

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 – 2029 года по источникам, с указанием расчетных формул и методик представлены в Приложении:

- РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 г.;
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение
- №13 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 –п.;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок, Астана-2005 г.;
- Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии" - Приложение №2 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008г. № 100 –п;
- РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах о величинам удельных выбросов), Астана-2004 г.;
- «Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей» от 30 января 2007 года № 23-п.

7 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

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

Расчеты рассеивания выполнены по программному комплексу «Эра» (версия 4.0) НПП Логос-Плюс (Новосибирск), согласованному ГГО им. А.И. Воейкова, и имеющему право

распространения на территории Республики Казахстан.

Программный комплекс «Эра» (версия 4.0) основан на «Методике расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», утвержденной приказом

Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется максимальными значениями концентраций загрязняющих веществ, соответствующим наиболее неблагоприятным условиям для рассеивания загрязняющих веществ (наихудшие метеорологические условия и максимально возможные выбросы).

Расчетные метеорологические характеристики для морских участков приняты по сведениям, выданным письмом РГП «Казгидромет» по Атырауской области на запрос № 48-04-2025 от 04.04.2025 (Дополнение Д) и представлены в таблице 16.

Таблица 19 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

N п/п	Наименование	Значение
1	Климатический район	IV - Г
2	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
3	Коэффициент рельефа местности	1.0
4	Среднегодовая температура воздуха	10
	- наиболее жаркого месяца	+27,9 С
	- наиболее холодного месяца	-7,2 С
5	Относительная среднемесячная влажность воздуха, %	
	- холодного месяца	80
	- жаркого месяца	30
6	Среднегодовая роза ветров, %	
	С	6
	СВ	5
	В	19
	ЮВ	24
	Ю	11
	ЮЗ	6
	З	15
	СЗ	14
7	Скорость ветра (И) (по средним многолетним данным), повторяемость применения которой составляет 5%, м/сек	10

В соответствии с нормами проектирования в Казахстане, для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» Приложение № 18 к Приказу МООС № 100-П от 18.04.2008 г.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился на программном комплексе «Эра», разработчик фирма «Логос-Плюс» г. Новосибирск.

Расчет приземных концентраций в атмосферном воздухе вредных химических веществ, проведен в полном соответствии с методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, ОНД-86. Расчеты рассеивания выполнялись с учетом приведенных в таблице метеорологических характеристик и коэффициентов, влияющих на рассеивание выбросов в атмосфере и создание приземных концентраций.

Моделирование выполнялось с учетом значения фоновых концентраций загрязняющих веществ (по данным из отчета по мониторингу для ТОО «Absolute Oil Ltd» за 1-ый квартал 2026 года).

Наименование примеси	**Концентрация Сф — мг/м3**			
	точка 1	**точка 2**	**точка 3**	**точка 4**
Диоксид серы	0,00341	0,00345	0,00333	0,00331
Оксид углерода	0,325	0,334	0,331	0,344
Углеводороды	0,522	0,408	0,445	0,545
Метан	0,143	0,156	0,215	0,188
Оксид азота	0,00248	0,00265	0,00295	0,00237
Диоксид азота	0,00254	0,00249	0,00255	0,00263
Сажа	0,00258	0,00207	0,00241	0,00211
Пыль неорганическая	0,0441	0,0355	0,0391	0,04

В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. Значения ПДКм.р. и ОБУВ приняты согласно «Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 02.08.2022.

Расчеты проводились по всем веществам с учетом целесообразности расчетов. Перечень веществ и определение целесообразности представлены в таблице ниже.

Все варианты моделирования проводились на максимальную производительность оборудования на месторождения с учетом одновременности выбросов от источников всех видов работ, включая скважины. технологические установки, установки инженерного обеспечения (дизельные генераторы и котельные), а также технологически связанные работы (вспомогательные, сервисные и ремонтные работы).

Моделирование уровня загрязнения атмосферы выполнено по всем загрязняющим веществам, присутствующим в выбросах предприятия, и группам суммаций с учетом целесообразности расчета (критерий целесообразности 0.01 ПДК); определение целесообразности расчета по веществам представлено в таблице ниже.

В результате расчетов были определены наибольшие радиусы области воздействия, где Ci ≥ 1 ПДК и области воздействия, где Ci ≥ 0.1, а также наибольшие концентрации в расчетных точках.

Результаты расчета приземных концентраций в табличной форме и в виде изолиний приземных концентраций представлены в Приложении.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с	Средневзве-шенная высота, м	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,04		0,0482222	2	0,1206	Да
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		0,001216	2	0,1216	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01	0,000026	2	0,0026	Нет
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,15	0,05		0,001	2	0,0067	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,530941	6,0193	1,3274	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,216553	6,0649	1,4437	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		2,699415	6,0703	0,5399	Да
0410	Метан (727*)			50	0,035226	7,8064	0,0007	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	10,623519	2,6161	0,2125	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	3,575178	2,5507	0,1192	Да
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,045502	2,5639	0,1517	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,057782	2,135	0,2889	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,031868	2,5071	0,0531	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		5,051E-06	5,9885	0,5051	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,001274	2	0,0003	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,000384	2	0,0011	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0.05	0,001734	2	0,0347	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,0781	2	0,0781	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			1,2286	5,9595	1,2286	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		0,000556	2	0,0019	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		3,268873	6,0175	16,3444	Да
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,000098	2	0,0002	Нет
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		0,000264	2	0,0013	Нет
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,000053	2	0,0003	Нет
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,000492	2	0,0016	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,521859	6,9158	1,0437	Да

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,00770091	2,561	0,9626	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,000516	2	0,0258	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,000556	2	0,0028	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,05086	5,9581	1,0172	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Средневзвешенная высота ИЗА 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 - 10*ПДКс.с.								

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды. При этом требуется выполнение соотношения:

$C/A \leq 1$, (3)

где: С - расчетная концентрация вредного вещества в приземном слое воздуха; ЭНК - экологический норматив качества.

До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

В качестве гигиенических нормативов для атмосферного воздуха населенных мест в целях нормирования выбросов в атмосферу принимаются значения предельно допустимых максимально- разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ (ПДКм.р.), в случае отсутствия ПДКм.р. принимаются значения ориентировочно безопасных уровней воздействия потенциально- опасных химических веществ (ОБУВ).

Если для вещества имеется только предельно допустимая среднесуточная концентрация (ПДКс.с.), то для него требуется выполнение соотношения:

$$0{,}1\ C \leq ПДКс.с, \quad (4)$$

При совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких (n) вредных веществ, обладающих суммацией действия, сумма их концентраций не превышает единицы при расчете по формуле:

$$C_1/ЭНК_1 + C_2/ЭНК_2 + \ldots C_п/ЭНК_п \leq 1, \quad (5)$$

где: С1, С2, ... Сп - фактические концентрации веществ в атмосферном воздухе;

ЭНК1, ЭНК2, ... ЭНКn - концентрации экологических нормативов качества тех же веществ.

Расчеты рассеивания проводились для 2023 года.

При моделировании рассеивания приземных концентраций принят расчетный прямоугольник в системе координат со следующими параметрами: 25000 х 23000, шаг 500 по месторождению Елемес Северо-Западный. Результаты расчета рассеивания представлены в Приложении № 2.

7.1 Анализ результатов расчетов рассеивания

Анализ проведенных расчетов загрязнения атмосферы от источников выбросов загрязняющих веществ показал, что при реализации проектируемых работ на месторождениях качество атмосферного воздуха будет удовлетворять санитарно-гигиеническим нормативам.

Согласно проведенным расчетам, максимальные концентрации наблюдаются по группе суммации (NO2+SO2). Максимальные размеры зоны воздействия определяются также выбросами загрязняющих веществ группы суммации (NO2+SO2).

Максимальные концентрации в расчетных точках по группам суммаций (NO2+SO2) и (H2S+SO2) для штатного режима работы эксплуатации месторождения приведены в таблице ниже.

Код вещества /группы суммации	**Наименование вещества**	**Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3**	
		в жилой зоне	**на границе СЗЗ**
1	**2**	**3**	**4**

0301+0330	0301+0330 Группа суммации: Азота диоксид + Сера диоксид		0,82986(0,825958) вклад предпр.=99,5%
0301	Азота (IV) диоксид		0,78448(0,781928)/ 0,1569(0,1563896) вклад предпр.=99,7%

Расчеты показали, что на границе СЗЗ и расчетных точках концентрации ЗВ, создаваемые выбросами эксплуатации месторождения Елемес Северо-Западный при штатном режиме работы, будут в пределах нормативных.

Наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферного воздуха будут вносить выхлопные трубы генераторов участков ремонтных работ подрядных организаций и дымовые трубы печей подогрева нефти. Максимальный радиус области воздействия, где концентрации С ≥ 1 ПДК при штатном режиме эксплуатации объектов месторождения может составить около **4.8 км.**

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v2.5. Модель: МРК-2014

Город :016 Елемес.
Объект :0002 НДВ на 2027 - 2029 гг. Местор. Елемес Северо-Западный.
Вар.расч. :1 существующее положение (2027 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	Колич ИЗА	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	12.9175	0.1349	0.0054	2	3
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	13.0294	0.1361	0.0054	2	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0929	0.0030	0.0002	1	-
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.7143	0.0090	0.0003	1	3
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	46.1410	7.2377	0.7426	16	2
0302	Азотная кислота (5)	0.0088	Cm<0.05	Cm<0.05	1	2
0303	Аммиак (32)	0.0471	Cm<0.05	Cm<0.05	1	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3.7258	0.5888	0.0613	16	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0095	Cm<0.05	Cm<0.05	1	2
0322	Серная кислота (517)	0.0586	0.0019	0.0001	1	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	11.6024	0.7253	0.0336	11	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.6055	0.4405	0.0466	11	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	22.5818	0.6686	0.0707	17	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.6486	0.2525	0.0814	16	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.9215	0.0263	0.0022	2	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,	0.2979	0.0031	0.0001	2	2
0410	Метан (727*)	0.0008	0.0044	0.0043	4	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5.4821	0.1451	0.0155	37	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.8231	0.0822	0.0087	34	-
0602	Бензол (64)	3.5484	0.1047	0.0111	15	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	9.4667	0.2741	0.0236	15	3
0621	Метилбензол (349)	1.3085	0.0391	0.0039	15	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.0021	0.2531	0.0117	10	1
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0091	Cm<0.05	Cm<0.05	1	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2.7261	0.4534	0.0463	10	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0392	Cm<0.05	Cm<0.05	1	4

2735	Масло минеральное нефтяное	1.2386	0.0379	0.0030	2	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	2.7895	0.0845	0.0067	1	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.2985	0.7794	0.5659	13	4
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.1986	0.0020	0.0000	2	3
__03	0303 + 0333	22.6289	0.6701	0.0708	18	
__04	0303 + 0333 + 1325	25.3550	1.0245	0.1103	28	
__05	0303 + 1325	2.7733	0.4544	0.0464	11	
__28	0322 + 0330	2.6641	0.4417	0.0468	12	
__30	0330 + 0333	25.1873	1.0103	0.1106	28	
__31	0301 + 0330	48.7465	7.6782	0.7893	16	
__35	0330 + 0342	3.5270	0.4611	0.0488	13	
__39	0333 + 1325	25.3079	1.0230	0.1102	27	
__40	0302 + 0316 + 0322	0.0768	0.0025	0.0001	1	
__71	0342 + 0344	1.2194	0.0294	0.0022	4	

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК)
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне) приведены в долях ПДК.

Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Код вещест-ва/ группы сумма-ции	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра-нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада 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 :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,78448(0,781928)/ 0,1569(0,1563896) вклад предпр.=99,7%		18608 /8369	0002		19,1	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0001		18,2	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0101		17,1	Техн. связанные работы
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,06481(0,063504)/ 0,02592(0,0253977) вклад предпр.= 98%		18608 /8369	0002		19,1	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0001		18,3	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0101		17,1	Техн. связанные работы
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,08275(0,023248)/ 0,41373(0,1162344) вклад предпр.=28,1%		19606 /9369	0102		16,9	Техн. связанные работы
						0002		14,8	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0001		14,1	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,5735(0,047499)/ 0,5735(0,047499) вклад предпр.= 8,3%		19606 /9369	0102		19,3	Техн. связанные работы
						0002		17	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0001		16,1	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия									
30 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,06331(0,061946) вклад предпр.=97,8%		18608 /8369	0002		11,8	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)					0001		11,6	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0005		9,6	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
31 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,82986(0,825958) вклад предпр.=99,5%		18608 /8369	0002		19,4	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0001		18,1	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0101		17,2	Техн. связанные работы
39 0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,05635		18608 /8369	0001		16,7	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)					0002		15,9	Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный
						0101		14,3	Техн. связанные работы

7.2 Предложения по нормативам ПДВ

В данном проекте устанавливаются нормативы сроком на два года 2025 – 2026 гг.

Нормативы выбросов на 2027 - 2028 года приняты по утвержденному проекту «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Елемес Северо-Западныйна 2025 – 2026 года».

Согласно п. 10 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» нормативы допустимых выбросов, а также годовые лимиты на выбросы (т/год) устанавливаются для каждого стационарного источника и для объекта в целом.

Определение нормативов выбросов в атмосферу выполнено с учетом максимальной нагрузки на оборудование, ориентируясь на фактические выбросы в атмосферу.

Также при нормировании выбросов в атмосферу (г/с, т/год) на 2026 год учитывались нестационарность и неодновременность работы оборудования.

Результаты расчетов рассевания загрязняющих веществ в атмосфере на 2025 -2026 года показали, что выбросы загрязняющих веществ по всем источникам МК могут быть приняты в качестве допустимых нормативов.

Нормативы по веществам, предлагаемые в качестве НДВ на 2027 - 2028 года, представлены в таблице 3.6.

Нормирование выбросов ЗВ от факельных установок.

Согласно п.18 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 02 января 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» нормативы допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу (г/с, т/год) при сжигании газа на факеле при проведении операций по добыче углеводородов устанавливаются исключительно на основании объемов сжигаемого газа, в соответствии с разрешением на сжигание газа, выданным уполномоченным органом в области углеводородов и с соблюдением нормативов качества окружающей среды. В свою очередь, согласно п 4 Статьи 146 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК. «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах допускается по **разрешению** уполномоченного органа в области углеводородов при условии соблюдения недропользователем проектных документов и программ развития переработки попутного нефтяного газа (ПРПГ).

В ПРПГ на период с 01.07.2025г. по 31.12.2027 год и на 2026 год объемы ТНС газа представлены по категориям V6, V7, V8, V9.

Согласно п. 16 Методики № 164 объемы технологически неизбежного сжигания V6. V7, V8 и V9 определяются как:

V6 – норматив и объем сжигания газа при проведении пусконаладочных работ технологического оборудования, определяется на основе технических характеристик, паспортов, проектной документации технологического оборудования и план-графика пусконаладочных работ, м3;

V7 – норматив и объем сжигания газа при эксплуатации технологического оборудования, определяется технической документацией по режиму эксплуатации, техническими характеристиками, паспортами и проектной документацией технологического оборудования, м3;

V8 – норматив и объем сжигания газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования определяется технической документацией по эксплуатации технологического оборудования и план-графиками технического обслуживания, планово-предупредительного, текущего, восстановительного (среднего) ремонтов, м3;

V9 – норматив и объем сжигания газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, м3.

Согласно п. 22 Методики № 164 технологические сбои не являются авариями, верно и обратное утверждение. Определение «авария» дано в Законе Республики Казахстан № 188-V ЗРК «О гражданской защите» по состоянию на 01.07.2023. Государственный контроль и надзор в сфере гражданской защиты – деятельность уполномоченных органов в сфере гражданской защиты и в области промышленной безопасности.

Согласно проектным решениям для предотвращения аварий на объектах месторождения Елемес Северо-Западный предусмотрена система обнаружения пожарной и газовой опасности (далее - ПиГ) предназначена для раннего обнаружения пожара и небольших утечек воспламеняющегося и токсичного газа из потенциальных источников в случае потери их герметичности. Логическое решающее устройство системы ПиГ интегрировано с логическим решающим устройством системы автоматического останова (далее – АО), предназначенного для защиты персонала, защиты окружающей среды, сведения к минимуму потерь продукции и повреждений материальных ценностей. Интерфейс системы ПиГ также интегрирован с системой активации звуковой и визуальной тревожной сигнализации по сигналам системы ПиГ, которая срабатывает через систему громкой связи/общего оповещения по трансляционной сети в границах всего объекта, автоматического управления системой вентиляции для сведения к минимуму риска для персонала.

Согласно п. 21 Методики 164 объем сжигаемого газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования подразумевает неисправности оборудования и систем управления, прекращение подачи сырья и средств обеспечения (воды, воздуха, топливного газа, пара и электроэнергии), превышение (снижении) рабочих параметров (давления, уровня, температуры, расхода), утечки рабочей среды, предупреждении газовой и пожарной сигнализации, который в свою очередь рассчитывается как произведение добычи нефти в тоннах и газового фактора (отношение полученного количества газа в м3 к количеству извлеченной нефти в тоннах).

Объемы технологически неизбежного сжигания (ТНС) с 2027 -2029 гг определены и обоснованы в ПРПГ для месторождения Елемес Северо-Западный.

Сведения о параметрах факельных установок и о выбросах в атмосферу (г/с, т/год) при наибольшей их загрузке представлены в таблице 3.6. Нормативы выбросов ЗВ в атмосферу (г/с, т/год) по каждому из источников и факельной установке (источник №0026).

7.3 Сравнительный анализ показателей выбросов в атмосферу

В таблице 8.4.1 показаны сравнительные показатели по количеству объемов выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду на период 2023-2025гг.

По таблице также видно, что в 2025г. количество источников меньше, чем в 2024 году, это связано что в 2025г не включен КРС скважин – это источники №№0017, 6020 – 6024. Количество источников сократилось до 35. С введением из резерва печь подогрева ПП-063-№2 – источник №0018, общее количество источников составило 36 единиц. На момент разработки действующего проекта НДВ, ввиду отсутствия Разрешения на сжигание газа, источник №0016 Факел исключен из инвентаризации временно, и количество источников выбросов ЗВ сократилось до 35.

В настоящем проекте НДВ (корректировка) в связи с получением Разрешения на сжигания газа, лимиты от источника №0026 Факел был включены в нормативные таблицы проекта НДВ. Таким образом количество источников выбросов ЗВ стало 36.

В целом объемы выбросов в 2025году сократились с 27,07787134 т/год до 19,8062497 т/год.

Согласно представленным данным, настоящим проектом НДВ на 2027–2029 годы предусматривается учёт 63 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе 35 организованных и 28 неорганизованных. По сравнению с действующим проектом на 2026 год общее количество источников увеличивается на одну единицу. При этом количество организованных источников увеличивается с 30 до 35, а неорганизованных — сокращается с 32 до 28. Причины изменения состава и классификации источников должны быть отражены в сопоставительном перечне оборудования с указанием сохраняемых, исключаемых и вновь учитываемых источников.

Планируемая добыча нефти на 2027 год составляет 101,5 тыс. т, на 2028 год — 107,0 тыс. т, на 2029 год — 115,5 тыс. т. По сравнению с показателем 2026 года — 132,0 тыс. т — снижение составляет соответственно 23,1 %, 18,9 % и 12,5 %. В пределах рассматриваемого периода предусматривается последовательное увеличение добычи нефти: с 101,5 тыс. т в 2027 году до 115,5 тыс. т в 2029 году.

Добыча газа предусматривается в объёме 1 500 000 м³ в 2027 году, 1 600 000 м³ в 2028 году и 1 800 000 м³ в 2029 году. Указанные значения ниже показателя 2026 года, составляющего 2 998 000 м³. Одновременно заявлено сокращение объёма сжигания газа на факеле с 2 800 000 м³ в 2026 году до 23 039–23 102 м³/год в 2027–2029 годах, то есть приблизительно на 99,2 %. Такое изменение необходимо подтвердить балансом добычи и использования газа, производственной программой и исходными данными по режимам работы факельной установки.

Нормативные выбросы загрязняющих веществ настоящим проектом предусмотрены в объёме 119,80343 т/год на 2027 год, 99,39587 т/год на 2028 год и 109,37688 т/год на 2029 год. По сравнению с нормативом 2026 года — 99,395871 т/год — в 2027 году предусматривается увеличение на 20,407559 т/год, или 20,5 %. В 2028 году норматив практически соответствует уровню 2026 года; различие обусловлено точностью представления чисел. В 2029 году увеличение относительно 2026 года составляет 9,981009 т/год, или 10,0 %.

Снижение добычи нефти и газа и сокращение факельного сжигания сами по себе не объясняют увеличение суммарных нормативов выбросов. Обоснование изменения нормативов необходимо представить по отдельным источникам с указанием расхода топлива и материалов, продолжительности работы оборудования, объёмов ремонтных операций и иных исходных показателей, влияющих на образование выбросов.

Таблица 20 - Сравнительные показатели по количеству объемов выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду на период 2023-2029гг.

Наименование показателей	Единица изме-рения	Проект НДВ на 2025 год	Проект НДВ на 2025 год (корректировка)	Проект НДВ действующий		Проект НДВ настоящий		
		2025г	2025г	2025г	2026г	2027г	2028г	2029г
Количество источников выбросов ЗВ, из них:	ед.	64	65	60	62	63	63	63
Количество ***организованных*** ИЗА	ед.	25	26	28	30	35	35	35
Количество ***неорганизованных*** ИЗА	ед.	39	39	32	32	28	28	28
Добыча нефти	тыс. тонн	148,6	148,6	127,5	132	101,5	107,0	115,5
Добыча газа	м3	3 205 000	3 205 000	2 862 000	2 998 000	1 500 000	1 600 000	1 800 000
Сжигание газа на факеле	м3	75 000	29762,6	1 026 000	2 800 000	23039	23102	23039
Объем нормативных выбросов ЗВ в атмосферу за указанный период	тонн	47,95633	48,561888	119,80343	99,395871	119,803430	99,39587	109,37688

Таблица 3.6.1 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Организованные источники												
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0025	0,000026	0,002479	0,000026	0,002479	0,000026	0,002479	0,000026	0,002479	0,000026	0,002479	2027
(0155) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0025	0,001	0,094608	0,001	0,094608	0,001	0,094608	0,001	0,094608	0,001	0,094608	2027
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0011	0,027525	0,868042	0,027525	0,868042	0,014949	0,471431	0,021276	0,670964	0,027525	0,868042	2027
	0013	0,027525	0,868042	0,027525	0,868042	0,014949	0,471431	0,021276	0,670964	0,027525	0,868042	2027
	0015	0,027525	0,868042	0,027525	0,868042	0,014949	0,471431	0,021276	0,670964	0,027525	0,868042	2027
	0018	0,64	3,2	0,64	3,2	0,64	3,2	0,64	3,2	0,64	3,2	2027
	0019	0,64	3,2	0,64	3,2	0,64	3,2	0,64	3,2	0,64	3,2	2027
	0022	0,13733	4,128	0,13733	4,128					0,13733	4,128	2027
	0023	0,10667	2,56	0,10667	2,56					0,10667	2,56	2027
	0024	0,21333	1,6	0,21333	1,6					0,21333	1,6	2027
	0026	0,00186	0,058611	0,00186	0,058611	0,001864	0,058771	0,00186	0,058611	0,00186	0,058611	2027
	0027	0,027525	0,868042	0,027525	0,868042	0,014949	0,471431	0,021276	0,670964	0,027525	0,868042	2027
	0029	0,21333	1,6	0,21333	1,6					0,21333	1,6	2027
Техн. связанные работы	0101	0,5184	2,8201	0,5184	2,8201	0,5184	3,17261	0,5184	3,52512	0,5184	2,8201	2027
	0102	0,576	0,71112	0,576	0,71112	0,576	0,5778	0,576	0,8889	0,576	0,71112	2027
	0103	0,224	0,34381	0,224	0,34381	0,224	0,38678	0,224	0,42976	0,224	0,34381	2027
	0104	0,03708	0,46316	0,03708	0,46316	0,03708	0,51	0,03708	0,51462	0,03708	0,46316	2027
	0105	0,11444	0,51	0,11444	0,51	0,11444	0,51	0,11444	0,56667	0,11444	0,51	2027
(0302) Азотная кислота (5)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0025	0,000098	0,00931	0,000098	0,00931	0,000098	0,00931	0,000098	0,00931	0,000098	0,00931	2027
(0303) Аммиак (32)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0025	0,000264	0,024977	0,000264	0,024977	0,000264	0,024977	0,000264	0,024977	0,000264	0,024977	2027
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												

Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0011	0,004473	0,14106	0,004473	0,14106	0,002429	0,076607	0,003457	0,109032	0,004473	0,14106	2027
	0013	0,004473	0,14106	0,004473	0,14106	0,002429	0,076607	0,003457	0,109032	0,004473	0,14106	2027
	0015	0,004473	0,14106	0,004473	0,14106	0,002429	0,076607	0,003457	0,109032	0,004473	0,14106	2027
	0018	0,104	0,52	0,104	0,52	0,104	0,52	0,104	0,52	0,104	0,52	2027
	0019	0,104	0,52	0,104	0,52	0,104	0,52	0,104	0,52	0,104	0,52	2027
	0022	0,02232	0,6708	0,02232	0,6708					0,02232	0,6708	2027
	0023	0,01733	0,416	0,01733	0,416					0,01733	0,416	2027
	0024	0,03467	0,26	0,03467	0,26					0,03467	0,26	2027
	0026	0,000302	0,009524	0,000302	0,009524	0,000303	0,00955	0,000302	0,009524	0,000302	0,009524	2027
	0027	0,004473	0,14106	0,004473	0,14106	0,002429	0,076607	0,003457	0,109032	0,004473	0,14106	2027
	0029	0,03467	0,26	0,03467	0,26					0,03467	0,26	2027
Техн. связанные работы	0101	0,08424	0,458266	0,08424	0,458266	0,08424	0,51555	0,08424	0,57283	0,08424	0,458266	2027
	0102	0,0936	0,11556	0,0936	0,11556	0,0936	0,09389	0,0936	0,144446	0,0936	0,11556	2027
	0103	0,0364	0,055869	0,0364	0,055869	0,0364	0,062852	0,0364	0,069836	0,0364	0,055869	2027
	0104	0,00603	0,075264	0,00603	0,075264	0,00603	0,082876	0,00603	0,083626	0,00603	0,075264	2027
	0105	0,0186	0,082876	0,0186	0,082876	0,0186	0,082876	0,0186	0,092084	0,0186	0,082876	2027
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0025	0,000053	0,005052	0,000053	0,005052	0,000053	0,005052	0,000053	0,005052	0,000053	0,005052	2027
(0322) Серная кислота (517)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0025	0,000492	0,046547	0,000492	0,046547	0,000492	0,046547	0,000492	0,046547	0,000492	0,046547	2027
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0018	0,0417	0,2	0,0417	0,2	0,0417	0,2	0,0417	0,2	0,0417	0,2	2027
	0019	0,0417	0,2	0,0417	0,2	0,0417	0,2	0,0417	0,2	0,0417	0,2	2027
	0022	0,01167	0,36	0,01167	0,36					0,01167	0,36	2027
	0023	0,00694	0,16	0,00694	0,16					0,00694	0,16	2027
	0024	0,01389	0,1	0,01389	0,1					0,01389	0,1	2027
	0026	0,001549	0,048843	0,001549	0,048843	0,001553	0,048976	0,001549	0,048843	0,001549	0,048843	2027
	0029	0,01389	0,1	0,01389	0,1					0,01389	0,1	2027
Техн. связанные работы	0101	0,03375	0,176256	0,03375	0,176256	0,03375	0,19829	0,03375	0,22032	0,03375	0,176256	2027
	0102	0,0375	0,04445	0,0375	0,04445	0,0375	0,036111	0,0375	0,055556	0,0375	0,04445	2027
	0103	0,01458	0,021488	0,01458	0,021488	0,01458	0,024174	0,01458	0,02686	0,01458	0,021488	2027
	0104	0,00315	0,040392	0,00315	0,040392	0,00315	0,044477	0,00315	0,04488	0,00315	0,040392	2027
	0105	0,00972	0,044477	0,00972	0,044477	0,00972	0,044477	0,00972	0,049419	0,00972	0,044477	2027
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0018	0,1	0,5	0,1	0,5	0,1	0,5	0,1	0,5	0,1	0,5	2027
	0019	0,1	0,5	0,1	0,5	0,1	0,5	0,1	0,5	0,1	0,5	2027
	0022	0,01833	0,54	0,01833	0,54					0,01833	0,54	2027

	0023	0,01667	0,4	0,01667	0,4					0,01667	0,4	2027
	0024	0,03333	0,25	0,03333	0,25					0,03333	0,25	2027
	0029	0,03333	0,25	0,03333	0,25					0,03333	0,25	2027
Техн. связанные работы	0101	0,081	0,44064	0,081	0,44064	0,081	0,49572	0,081	0,5508	0,081	0,44064	2027
	0102	0,09	0,1111112	0,09	0,1111112	0,09	0,09028	0,09	0,13889	0,09	0,1111112	2027
	0103	0,035	0,05372	0,035	0,05372	0,035	0,060435	0,035	0,06715	0,035	0,05372	2027
	0104	0,00495	0,060588	0,00495	0,060588	0,00495	0,066672	0,00495	0,06732	0,00495	0,060588	2027
	0105	0,01528	0,06672	0,01528	0,06672	0,01528	0,06672	0,01528	0,07413	0,01528	0,06672	2027
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0001	0,00051	0,00128	0,00051	0,00128	0,00051	0,00134	0,00051	0,00145	0,00051	0,00128	2027
	0002	0,00051	0,00128	0,00051	0,00128	0,00051	0,00134	0,00051	0,00145	0,00051	0,00128	2027
	0003	0,00051	0,00128	0,00051	0,00128	0,00051	0,00134	0,00051	0,00145	0,00051	0,00128	2027
	0004	0,00051	0,00128	0,00051	0,00128	0,00051	0,00134	0,00051	0,00145	0,00051	0,00128	2027
	0005	0,00051	0,00128	0,00051	0,00128	0,00051	0,00134	0,00051	0,00145	0,00051	0,00128	2027
	0006	0,00051	0,00128	0,00051	0,00128	0,00051	0,00134	0,00051	0,00145	0,00051	0,00128	2027
	0007	0,00051	0,00128	0,00051	0,00128	0,00051	0,00134	0,00051	0,00145	0,00051	0,00128	2027
	0008	0,00051	0,00128	0,00051	0,00128	0,00051	0,00134	0,00051	0,00145	0,00051	0,00128	2027
	0009	0,00012	0,003416	0,00012	0,003416	0,00012	0,004609	0,00012	0,005696	0,00012	0,003416	2027
	0010	0,00012	0,003416	0,00012	0,003416	0,00012	0,004609	0,00012	0,005696	0,00012	0,003416	2027
	0020	0,00000031	0,0000037	0,00000031	0,0000037	0,00000031	0,0000037	0,00000031	0,0000037	0,00000031	0,0000037	2027
	0021	0,0000003	0,0000081	0,0000003	0,0000081	0,0000003	0,0000081	0,0000003	0,0000081	0,0000003	0,0000081	2027
Техн. связанные работы	0106	0,0000003	0,0000033	0,0000003	0,0000033	0,0000003	0,0000033	0,0000003	0,0000033	0,0000003	0,0000033	2027
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0011	0,015455	0,487397	0,015455	0,487397	0,016501	0,520376	0,018595	0,586397	0,015455	0,487397	2027
	0013	0,015455	0,487397	0,015455	0,487397	0,016501	0,520376	0,018595	0,586397	0,015455	0,487397	2027
	0015	0,015455	0,487397	0,015455	0,487397	0,016501	0,520376	0,018595	0,586397	0,015455	0,487397	2027
	0018	0,5176	2,6	0,5176	2,6	0,5176	2,6	0,5176	2,6	0,5176	2,6	2027
	0019	0,5176	2,6	0,5176	2,6	0,5176	2,6	0,5176	2,6	0,5176	2,6	2027
	0022	0,12	3,6	0,12	3,6					0,12	3,6	2027
	0023	0,08611	2,08	0,08611	2,08					0,08611	2,08	2027
	0024	0,17222	1,3	0,17222	1,3					0,17222	1,3	2027
	0026	0,015488	0,48843	0,015488	0,48843	0,01553	0,489762	0,015488	0,488427	0,015488	0,48843	2027
	0027	0,015455	0,487397	0,015455	0,487397	0,016501	0,520376	0,018595	0,586397	0,015455	0,487397	2027
	0029	0,17222	1,3	0,17222	1,3					0,17222	1,3	2027
Техн. связанные работы	0101	0,4185	2,29133	0,4185	2,29133	0,4185	2,577744	0,4185	2,86416	0,4185	2,29133	2027
	0102	0,465	0,577782	0,465	0,577782	0,465	0,469448	0,465	0,722228	0,465	0,577782	2027
	0103	0,18083	0,27934	0,18083	0,27934	0,18083	0,31426	0,18083	0,34918	0,18083	0,27934	2027
	0104	0,0324	0,40392	0,0324	0,40392	0,0324	0,44477	0,0324	0,4488	0,0324	0,40392	2027
	0105	0,1	0,44477	0,1	0,44477	0,1	0,44477	0,1	0,49419	0,1	0,44477	2027
(0410) Метан (727*)												

Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0011	0,015455	0,487397	0,015455	0,487397	0,016501	0,520376	0,018595	0,586397	0,015455	0,487397	2027
	0013	0,015455	0,487397	0,015455	0,487397	0,016501	0,520376	0,018595	0,586397	0,015455	0,487397	2027
	0015	0,015455	0,487397	0,015455	0,487397	0,016501	0,520376	0,018595	0,586397	0,015455	0,487397	2027
	0026	0,000387	0,012211	0,000387	0,012211	0,000388	0,012244	0,000387	0,012211	0,000387	0,012211	2027
	0027	0,015455	0,487397	0,015455	0,487397	0,016501	0,520376	0,018595	0,586397	0,015455	0,487397	2027
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0001	0,61469	1,5406	0,61469	1,5406	0,61469	1,62408	0,61469	1,7531	0,61469	1,5406	2027
	0002	0,61469	1,5406	0,61469	1,5406	0,61469	1,62408	0,61469	1,7531	0,61469	1,5406	2027
	0003	0,61469	1,5406	0,61469	1,5406	0,61469	1,62408	0,61469	1,7531	0,61469	1,5406	2027
	0004	0,61469	1,5406	0,61469	1,5406	0,61469	1,62408	0,61469	1,7531	0,61469	1,5406	2027
	0005	0,61469	1,5406	0,61469	1,5406	0,61469	1,62408	0,61469	1,7531	0,61469	1,5406	2027
	0006	0,61469	1,5406	0,61469	1,5406	0,61469	1,62408	0,61469	1,7531	0,61469	1,5406	2027
	0007	0,61469	1,5406	0,61469	1,5406	0,61469	1,62408	0,61469	1,7531	0,61469	1,5406	2027
	0008	0,61469	1,5406	0,61469	1,5406	0,61469	1,62408	0,61469	1,7531	0,61469	1,5406	2027
	0009	0,19756	4,12587	0,19756	4,12587	0,19756	5,56664	0,19756	6,87883	0,19756	4,12587	2027
	0010	0,19756	4,12587	0,19756	4,12587	0,19756	5,56664	0,19756	6,87883	0,19756	4,12587	2027
	0012	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	2027
	0014	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	2027
	0016	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	2027
	0017	0,00517	1,63056	0,00517	1,63056	0,00517	1,63056	0,00517	1,63056	0,00517	1,63056	2027
	0028	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	0,3056	0,0022	2027
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0001	0,22735	0,56981	0,22735	0,56981	0,22735	0,60068	0,22735	0,6484	0,22735	0,56981	2027
	0002	0,22735	0,56981	0,22735	0,56981	0,22735	0,60068	0,22735	0,6484	0,22735	0,56981	2027
	0003	0,22735	0,56981	0,22735	0,56981	0,22735	0,60068	0,22735	0,6484	0,22735	0,56981	2027
	0004	0,22735	0,56981	0,22735	0,56981	0,22735	0,60068	0,22735	0,6484	0,22735	0,56981	2027
	0005	0,22735	0,56981	0,22735	0,56981	0,22735	0,60068	0,22735	0,6484	0,22735	0,56981	2027
	0006	0,22735	0,56981	0,22735	0,56981	0,22735	0,60068	0,22735	0,6484	0,22735	0,56981	2027
	0007	0,22735	0,56981	0,22735	0,56981	0,22735	0,60068	0,22735	0,6484	0,22735	0,56981	2027
	0008	0,22735	0,56981	0,22735	0,56981	0,22735	0,60068	0,22735	0,6484	0,22735	0,56981	2027
	0009	0,07307	1,52599	0,07307	1,52599	0,07307	2,05887	0,07307	2,5442	0,07307	1,52599	2027
	0010	0,07307	1,52599	0,07307	1,52599	0,07307	2,05887	0,07307	2,5442	0,07307	1,52599	2027
	0017	0,001912	0,60308	0,001912	0,60308	0,001912	0,60308	0,001912	0,60308	0,001912	0,60308	2027
(0602) Бензол (64)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0001	0,00297	0,00744	0,00297	0,00744	0,00297	0,00784	0,00297	0,00847	0,00297	0,00744	2027
	0002	0,00297	0,00744	0,00297	0,00744	0,00297	0,00784	0,00297	0,00847	0,00297	0,00744	2027
	0003	0,00297	0,00744	0,00297	0,00744	0,00297	0,00784	0,00297	0,00847	0,00297	0,00744	2027
	0004	0,00297	0,00744	0,00297	0,00744	0,00297	0,00784	0,00297	0,00847	0,00297	0,00744	2027
	0005	0,00297	0,00744	0,00297	0,00744	0,00297	0,00784	0,00297	0,00847	0,00297	0,00744	2027
	0006	0,00297	0,00744	0,00297	0,00744	0,00297	0,00784	0,00297	0,00847	0,00297	0,00744	2027

	0007	0,00297	0,00744	0,00297	0,00744	0,00297	0,00784	0,00297	0,00847	0,00297	0,00744	2027
	0008	0,00297	0,00744	0,00297	0,00744	0,00297	0,00784	0,00297	0,00847	0,00297	0,00744	2027
	0009	0,00095	0,01993	0,00095	0,01993	0,00095	0,02689	0,00095	0,03323	0,00095	0,01993	2027
	0010	0,00095	0,01993	0,00095	0,01993	0,00095	0,02689	0,00095	0,03323	0,00095	0,01993	2027
	0025	0,000162	0,015345	0,000162	0,015345	0,000162	0,015345	0,000162	0,015345	0,000162	0,015345	2027
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0001	0,0009	0,00234	0,0009	0,00234	0,0009	0,00247	0,0009	0,00266	0,0009	0,00234	2027
	0002	0,0009	0,00234	0,0009	0,00234	0,0009	0,00247	0,0009	0,00266	0,0009	0,00234	2027
	0003	0,0009	0,00234	0,0009	0,00234	0,0009	0,00247	0,0009	0,00266	0,0009	0,00234	2027
	0004	0,0009	0,00234	0,0009	0,00234	0,0009	0,00247	0,0009	0,00266	0,0009	0,00234	2027
	0005	0,0009	0,00234	0,0009	0,00234	0,0009	0,00247	0,0009	0,00266	0,0009	0,00234	2027
	0006	0,0009	0,00234	0,0009	0,00234	0,0009	0,00247	0,0009	0,00266	0,0009	0,00234	2027
	0007	0,0009	0,00234	0,0009	0,00234	0,0009	0,00247	0,0009	0,00266	0,0009	0,00234	2027
	0008	0,0009	0,00234	0,0009	0,00234	0,0009	0,00247	0,0009	0,00266	0,0009	0,00234	2027
	0009	0,0003	0,00626	0,0003	0,00626	0,0003	0,00845	0,0003	0,01044	0,0003	0,00626	2027
	0010	0,0003	0,00626	0,0003	0,00626	0,0003	0,00845	0,0003	0,01044	0,0003	0,00626	2027
(0621) Метилбензол (349)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0001	0,00187	0,00468	0,00187	0,00468	0,00187	0,00493	0,00187	0,00532	0,00187	0,00468	2027
	0002	0,00187	0,00468	0,00187	0,00468	0,00187	0,00493	0,00187	0,00532	0,00187	0,00468	2027
	0003	0,00187	0,00468	0,00187	0,00468	0,00187	0,00493	0,00187	0,00532	0,00187	0,00468	2027
	0004	0,00187	0,00468	0,00187	0,00468	0,00187	0,00493	0,00187	0,00532	0,00187	0,00468	2027
	0005	0,00187	0,00468	0,00187	0,00468	0,00187	0,00493	0,00187	0,00532	0,00187	0,00468	2027
	0006	0,00187	0,00468	0,00187	0,00468	0,00187	0,00493	0,00187	0,00532	0,00187	0,00468	2027
	0007	0,00187	0,00468	0,00187	0,00468	0,00187	0,00493	0,00187	0,00532	0,00187	0,00468	2027
	0008	0,00187	0,00468	0,00187	0,00468	0,00187	0,00493	0,00187	0,00532	0,00187	0,00468	2027
	0009	0,0006	0,01253	0,0006	0,01253	0,0006	0,0169	0,0006	0,02089	0,0006	0,01253	2027
	0010	0,0006	0,01253	0,0006	0,01253	0,0006	0,0169	0,0006	0,02089	0,0006	0,01253	2027
	0025	0,00334	0,315991	0,00334	0,315991	0,00334	0,315991	0,00334	0,315991	0,00334	0,315991	2027
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0018	0,000001	0,0000055	0,000001	0,0000055	0,000001	0,0000055	0,000001	0,0000055	0,000001	0,0000055	2027
	0019	0,000001	0,0000055	0,000001	0,0000055	0,000001	0,0000055	0,000001	0,0000055	0,000001	0,0000055	2027
	0022	0,0000002	0,0000066	0,0000002	0,0000066					0,0000002	0,0000066	2027
	0023	0,00000017	0,0000044	0,00000017	0,0000044					0,00000017	0,0000044	2027
	0024	0,00000033	0,0000028	0,00000033	0,0000028					0,00000033	0,0000028	2027
	0029	0,00000033	0,0000028	0,00000033	0,0000028					0,00000033	0,0000028	2027
Техн. связанные работы	0101	0,00000081	0,0000048	0,00000081	0,0000048	0,00000081	0,0000055	0,00000081	0,0000061	0,00000081	0,0000048	2027
	0102	0,0000009	0,0000012	0,0000009	0,0000012	0,0000009	0,0000009	0,0000009	0,0000015	0,0000009	0,0000012	2027
	0103	0,0000004	0,0000059	0,0000004	0,0000059	0,0000004	0,0000066	0,0000004	0,0000074	0,0000004	0,0000059	2027
	0104	0,00000006	0,0000007	0,00000006	0,0000007	0,00000006	0,0000008	0,00000006	0,0000008	0,00000006	0,0000007	2027
	0105	0,000000181	0,0000008	0,000000181	0,0000008	0,000000181	0,0000008	0,000000181	0,0000009	0,000000181	0,0000008	2027

(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0025	0,001274	0,120531	0,001274	0,120531	0,001274	0,120531	0,001274	0,120531	0,001274	0,120531	2027
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0018	0,01	0,05	0,01	0,05	0,01	0,05	0,01	0,05	0,01	0,05	2027
	0019	0,01	0,05	0,01	0,05	0,01	0,05	0,01	0,05	0,01	0,05	2027
	0022	0,0025	0,072	0,0025	0,072					0,0025	0,072	2027
	0023	0,00167	0,04	0,00167	0,04					0,00167	0,04	2027
	0024	0,00333	0,025	0,00333	0,025					0,00333	0,025	2027
	0029	0,00333	0,025	0,00333	0,025					0,00333	0,025	2027
Техн. связанные работы	0101	0,0081	0,044064	0,0081	0,044064	0,0081	0,049572	0,0081	0,05508	0,0081	0,044064	2027
	0102	0,009	0,0111111	0,009	0,0111111	0,009	0,009028	0,009	0,013889	0,009	0,0111111	2027
	0103	0,0035	0,005372	0,0035	0,005372	0,0035	0,006044	0,0035	0,006715	0,0035	0,005372	2027
	0104	0,00068	0,008078	0,00068	0,008078	0,00068	0,008895	0,00068	0,008976	0,00068	0,008078	2027
	0105	0,00208	0,008895	0,00208	0,008895	0,00208	0,008895	0,00208	0,009884	0,00208	0,008895	2027
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0025	0,000384	0,036329	0,000384	0,036329	0,000384	0,036329	0,000384	0,036329	0,000384	0,036329	2027
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	0018	0,2417	1,2	0,2417	1,2	0,2417	1,2	0,2417	1,2	0,2417	1,2	2027
	0019	0,2417	1,2	0,2417	1,2	0,2417	1,2	0,2417	1,2	0,2417	1,2	2027
	0020	0,00011	0,00133	0,00011	0,00133	0,00011	0,00133	0,00011	0,00133	0,00011	0,00133	2027
	0021	0,00011	0,002885	0,00011	0,002885	0,00011	0,002885	0,00011	0,002885	0,00011	0,002885	2027
	0022	0,06	1,8	0,06	1,8					0,06	1,8	2027
	0023	0,04028	0,96	0,04028	0,96					0,04028	0,96	2027
	0024	0,08056	0,6	0,08056	0,6					0,08056	0,6	2027
	0029	0,08056	0,6	0,08056	0,6					0,08056	0,6	2027
Техн. связанные работы	0101	0,19575	1,057536	0,19575	1,057536	0,19575	1,189728	0,19575	1,32192	0,19575	1,057536	2027
	0102	0,2175	0,266669	0,2175	0,266669	0,2175	0,216668	0,2175	0,333336	0,2175	0,266669	2027
	0103	0,08458	0,12893	0,08458	0,12893	0,08458	0,145044	0,08458	0,16116	0,08458	0,12893	2027
	0104	0,0162	0,20196	0,0162	0,20196	0,0162	0,222386	0,0162	0,2244	0,0162	0,20196	2027
	0105	0,05	0,222386	0,05	0,222386	0,05	0,222386	0,05	0,247095	0,05	0,222386	2027
	0106	0,00011	0,001191	0,00011	0,001191	0,00011	0,001191	0,00011	0,001191	0,00011	0,001191	2027

Неорганизованные источники												
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6019	0,0241111	0,054996	0,0241111	0,054996	0,0241111	0,054996	0,0241111	0,054996	0,0241111	0,054996	2027
Техн. связанные работы	6104	0,0241111	0,052216	0,0241111	0,052216	0,0241111	0,052216	0,0241111	0,052216	0,0241111	0,052216	2027

(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6019	0,000608	0,00136	0,000608	0,00136	0,000608	0,00136	0,000608	0,00136	0,000608	0,00136	2027
Техн. связанные работы	6104	0,000608	0,00114	0,000608	0,00114	0,000608	0,00114	0,000608	0,00114	0,000608	0,00114	2027
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6019	0,00948	0,02159	0,00948	0,02159	0,00948	0,02159	0,00948	0,02159	0,00948	0,02159	2027
Техн. связанные работы	6104	0,00948	0,021048	0,00948	0,021048	0,00948	0,021048	0,00948	0,021048	0,00948	0,021048	2027
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6019	0,00141	0,003245	0,00141	0,003245	0,00141	0,003245	0,00141	0,003245	0,00141	0,003245	2027
Техн. связанные работы	6104	0,00141	0,003245	0,00141	0,003245	0,00141	0,003245	0,00141	0,003245	0,00141	0,003245	2027
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6012	0,0011	0,00086	0,0011	0,00086	0,0011	0,00091	0,0011	0,00098	0,0011	0,00086	2027
	6013	0,0011	0,00086	0,0011	0,00086	0,0011	0,00091	0,0011	0,00098	0,0011	0,00086	2027
	6014	0,0011	0,00235	0,0011	0,00235	0,0011	0,00317	0,0011	0,00392	0,0011	0,00235	2027
Техн. связанные работы	6101	0,00008	0,00088	0,00008	0,00088	0,00008	0,00088	0,00008	0,00088	0,00008	0,00088	2027
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6019	0,017444	0,03966	0,017444	0,03966	0,017444	0,03966	0,017444	0,03966	0,017444	0,03966	2027
Техн. связанные работы	6104	0,017444	0,037	0,017444	0,037	0,017444	0,037	0,017444	0,037	0,017444	0,037	2027
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6019	0,000258	0,000558	0,000258	0,000558	0,000258	0,000558	0,000258	0,000558	0,000258	0,000558	2027
Техн. связанные работы	6104	0,000258	0,000372	0,000258	0,000372	0,000258	0,000372	0,000258	0,000372	0,000258	0,000372	2027
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6019	0,000278	0,0006	0,000278	0,0006	0,000278	0,0006	0,000278	0,0006	0,000278	0,0006	2027
Техн. связанные работы	6104	0,000278	0,0004	0,000278	0,0004	0,000278	0,0004	0,000278	0,0004	0,000278	0,0004	2027
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6001	0,00068	0,21467	0,00068	0,21467	0,00068	0,21467	0,00068	0,21467	0,00068	0,21467	2027
	6002	0,001638	0,51696	0,001638	0,51696	0,001638	0,51696	0,001638	0,51696	0,001638	0,51696	2027
	6003	0,001267	0,39944	0,001267	0,39944	0,001267	0,39944	0,001267	0,39944	0,001267	0,39944	2027
	6004	0,000125	0,03948	0,000125	0,03948	0,000125	0,03948	0,000125	0,03948	0,000125	0,03948	2027
	6005	0,01256	0,39595	0,01256	0,39595	0,01256	0,39595	0,01256	0,39595	0,01256	0,39595	2027
	6006	0,0116	0,36584	0,0116	0,36584	0,0116	0,36584	0,0116	0,36584	0,0116	0,36584	2027
	6007	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	2027
	6008	0,00578	0,18217	0,00578	0,18217	0,00578	0,18217	0,00578	0,18217	0,00578	0,18217	2027

	6009	0,0154	0,48578	0,0154	0,48578	0,0154	0,48578	0,0154	0,48578	0,0154	0,48578	2027
	6010	0,01444	0,45541	0,01444	0,45541	0,01444	0,45541	0,01444	0,45541	0,01444	0,45541	2027
	6011	0,04429	1,3966	0,04429	1,3966	0,04429	1,3966	0,04429	1,3966	0,04429	1,3966	2027
	6012	1,32677	1,04282	1,32677	1,04282	1,32677	1,09933	1,32677	1,18666	1,32677	1,04282	2027
	6013	1,32677	1,04282	1,32677	1,04282	1,32677	1,09933	1,32677	1,18666	1,32677	1,04282	2027
	6014	1,326769	2,8418	1,326769	2,8418	1,326769	3,83419	1,326769	4,737997	1,326769	2,8418	2027
	6015	0,04429	1,3966	0,04429	1,3966	0,04429	1,3966	0,04429	1,3966	0,04429	1,3966	2027
	6016	0,00193	0,06072	0,00193	0,06072	0,00193	0,06072	0,00193	0,06072	0,00193	0,06072	2027
	6017	0,00096	0,03036	0,00096	0,03036	0,00096	0,03036	0,00096	0,03036	0,00096	0,03036	2027
	6020	0,1059	3,33971	0,1059	3,33971	0,1059	3,33971	0,1059	3,33971	0,1059	3,33971	2027
	6021	0,0464	1,46336	0,0464	1,46336	0,0464	1,46336	0,0464	1,46336	0,0464	1,46336	2027
	6022	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	2027
	6023	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	2027
	6024	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	0,01563	0,49301	2027
Техн. связанные работы	6101	0,09299	1,06656	0,09299	1,06656	0,09299	1,06656	0,09299	1,06656	0,09299	1,06656	2027
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)												
	6001	0,000045	0,01424	0,000045	0,01424	0,000045	0,01424	0,000045	0,01424	0,000045	0,01424	2027
	6002	0,000109	0,03429	0,000109	0,03429	0,000109	0,03429	0,000109	0,03429	0,000109	0,03429	2027
	6003	0,000468	0,14774	0,000468	0,14774	0,000468	0,14774	0,000468	0,14774	0,000468	0,14774	2027
	6004	0,000046	0,0146	0,000046	0,0146	0,000046	0,0146	0,000046	0,0146	0,000046	0,0146	2027
	6005	0,00464	0,14645	0,00464	0,14645	0,00464	0,14645	0,00464	0,14645	0,00464	0,14645	2027
	6006	0,00429	0,13531	0,00429	0,13531	0,00429	0,13531	0,00429	0,13531	0,00429	0,13531	2027
	6007	0,00002	0,00051	0,00002	0,00051	0,00002	0,00051	0,00002	0,00051	0,00002	0,00051	2027
	6008	0,00214	0,06738	0,00214	0,06738	0,00214	0,06738	0,00214	0,06738	0,00214	0,06738	2027
	6009	0,0057	0,17967	0,0057	0,17967	0,0057	0,17967	0,0057	0,17967	0,0057	0,17967	2027
	6010	0,00534	0,168441	0,00534	0,168441	0,00534	0,168441	0,00534	0,168441	0,00534	0,168441	2027
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6011	0,01638	0,51655	0,01638	0,51655	0,01638	0,51655	0,01638	0,51655	0,01638	0,51655	2027
	6012	0,49072	0,385696	0,49072	0,385696	0,49072	0,406596	0,49072	0,438896	0,49072	0,385696	2027
	6013	0,49072	0,385696	0,49072	0,385696	0,49072	0,406596	0,49072	0,438896	0,49072	0,385696	2027
	6014	0,490718	1,05107	0,490718	1,05107	0,490718	1,418111	0,490718	1,752392	0,490718	1,05107	2027
	6015	0,01638	0,51655	0,01638	0,51655	0,01638	0,51655	0,01638	0,51655	0,01638	0,51655	2027
	6016	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	2027
	6017	0,00036	0,01123	0,00036	0,01123	0,00036	0,01123	0,00036	0,01123	0,00036	0,01123	2027
	6020	0,03917	1,23522	0,03917	1,23522	0,03917	1,23522	0,03917	1,23522	0,03917	1,23522	2027
	6021	0,01716	0,54124	0,01716	0,54124	0,01716	0,54124	0,01716	0,54124	0,01716	0,54124	2027
	6022	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	2027
	6023	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	2027
	6024	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	0,00103	0,03259	2027
Техн. связанные работы	6101	0,03439	0,39448	0,03439	0,39448	0,03439	0,39448	0,03439	0,39448	0,03439	0,39448	2027
(0602) Бензол (64)												

Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6012	0,00641	0,00504	0,00641	0,00504	0,00641	0,00531	0,00641	0,005732	0,00641	0,00504	2027
	6013	0,00641	0,00504	0,00641	0,00504	0,00641	0,00531	0,00641	0,005732	0,00641	0,00504	2027
	6014	0,00641	0,01373	0,00641	0,01373	0,00641	0,01852	0,00641	0,022886	0,00641	0,01373	2027
Техн. связанные работы	6101	0,00045	0,00515	0,00045	0,00515	0,00045	0,00515	0,00045	0,00515	0,00045	0,00515	2027
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6012	0,002014	0,001583	0,002014	0,001583	0,002014	0,001669	0,002014	0,001801	0,002014	0,001583	2027
	6013	0,002014	0,001583	0,002014	0,001583	0,002014	0,001669	0,002014	0,001801	0,002014	0,001583	2027
	6014	0,002014	0,004314	0,002014	0,004314	0,002014	0,005821	0,002014	0,007193	0,002014	0,004314	2027
	6018	0,0438	0,0378	0,0438	0,0378	0,0438	0,0378	0,0438	0,0378	0,0438	0,0378	2027
Техн. связанные работы	6101	0,00014	0,00162	0,00014	0,00162	0,00014	0,00162	0,00014	0,00162	0,00014	0,00162	2027
(0621) Метилбензол (349)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6012	0,00403	0,003166	0,00403	0,003166	0,00403	0,003338	0,00403	0,003603	0,00403	0,003166	2027
	6013	0,00403	0,003166	0,00403	0,003166	0,00403	0,003338	0,00403	0,003603	0,00403	0,003166	2027
	6014	0,004028	0,00863	0,004028	0,00863	0,004028	0,011641	0,004028	0,014385	0,004028	0,00863	2027
Техн. связанные работы	6101	0,00028	0,00324	0,00028	0,00324	0,00028	0,00324	0,00028	0,00324	0,00028	0,00324	2027
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)												
Техн. связанные работы	6102	0,000867	0,00008	0,000867	0,00008	0,000867	0,00008	0,000867	0,00008	0,000867	0,00008	2027
	6103	0,000867	0,000076	0,000867	0,000076	0,000867	0,000076	0,000867	0,000076	0,000867	0,000076	2027
(2752) Уайт-спирит (1294*)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6018	0,0781	0,0675	0,0781	0,0675	0,0781	0,0675	0,0781	0,0675	0,0781	0,0675	2027
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)												
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный	6019	0,000278	0,0006	0,000278	0,0006	0,000278	0,0006	0,000278	0,0006	0,000278	0,0006	2027
Техн. связанные работы	6104	0,000278	0,0004	0,000278	0,0004	0,000278	0,0004	0,000278	0,0004	0,000278	0,0004	2027
Итого по организованным источникам:		**17,71796929**	**95,1142764**	**17,71796929**	**95,1142764**	**15,91742826**	**73,1811847**	**15,96354826**	**81,6738358**	**17,71603629**	**94,9313034**	
в том числе от факелов		**0,019586**	**0,617619**	**0,019586**	**0,617619**	**0,019638**	**0,619303**	**0,019586**	**0,617619**	**0,019586**	**0,617619**	
Итого по неорганизованным источникам:		**6,3230632**	**24,689151**	**6,3230632**	**24,689151**	**6,3230632**	**26,214686**	**6,3230632**	**27,703044**	**6,3230632**	**24,689151**	
Всего по предприятию:		**24,04103249**	**119,8034274**	**24,04103249**	**119,8034274**	**22,24049146**	**99,3958707**	**22,28661146**	**109,3768798**	**24,03909949**	**119,6204544**	

7.4 Зона воздействия

В соответствии с формулировкой Экологического кодекса, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не должна приводить к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды. По результатам моделирования рассеивания ЗВ в атмосфере, максимальный радиус области воздействия, где Ci ≥ 1 ПДК, составляет 4.8 км.

В соответствии с формулировкой Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", п. 5: «Объектами (источниками) воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами территории (промышленной площадки) объекта превышают 0.1 предельно-допустимую концентрацию (далее – ПДК) и (или) предельно-допустимый уровень (далее – ПДУ) или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0.1 ПДК». По результатам моделирования максимальный радиус области воздействия, где Ci ≥ 0.1 ПДК, составляет 23.5 км.

8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗВ

ЧК Absolute Oil Ltd. на период нормирования не планировало разработку специальных мероприятий по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ, так как на границах ближайших жилых зон по всем загрязняющим веществам приземные концентрации с учетом фона не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными правилами.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования проектируемого объекта на состояние атмосферного воздуха, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятии реализуется комплекс планировочных и технологических мероприятий.

Планировочные мероприятия, влияющие на уменьшение воздействия выбросов предприятия, включают:

- расположение объектов как источников выбросов загрязняющих веществ с учетом розы ветров;
- организация движения транспорта и другой техники по территориям месторождений и других производственных объектов;

Технологические мероприятия включают:

- применение при добыче нефти герметизированной системы сбора и транспортировки нефти и газа на месторождениях;
- применение наиболее современных технологий, высокопроизводительного оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов, регламентирующих вопросы безопасности и охраны окружающей среды;
- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов;
- организацию технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, техрегламентами, утвержденными в установленном порядке;
- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, а также внутренних документов и стандартов предприятия;
- защиту оборудования и трубопроводов от коррозии и от превышения давления;
- ежедневный контроль и диагностику оборудования и трубопроводов на объектах для своевременного обнаружения утечек и газовыделений (системы аварийного оповещения и связи, контроля воздуха);
- размещение взрывоопасных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках;
- контроль за работой контрольно измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- проведение профилактических регламентных работ;
- строгое соблюдение графиков осмотра, ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с установленными нормативными документами;
- обучение и тренинг обслуживающего персонала.

Автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования, с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

К основным мероприятиям, предусмотренным на объектах предприятия, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся следующие:

– все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на срабатывание при определенном давлении, выброс углеводородов в атмосферу происходит только при превышении установленного нормативами давления;

– ежегодно на предприятии проводится капитальный ремонт нефтепроводов с целью избежания утечек нефти;

– производится утилизация газа на месторождениях предприятия с использованием его в качестве топлива на нужды печей подогрева нефти и воды;

– для предотвращения аварийных ситуаций, приводящих к загрязнения атмосферного воздуха, предусмотрено строгое соблюдение технологических регламентов предприятия, организация технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, утвержденными в установленном порядке;

– для улучшения условий рассеивания и уменьшения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы дымовые трубы котельных предусмотрены высотой не менее 15 30 м;

– проведение мониторинговых наблюдений на источниках выбросов, на границе СЗЗ для соблюдения нормативов ПДВ и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ в приземном слое.

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице 3.7 (по форме Приложения 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом МООС от 16 апреля 2012 г. с изменениями от 11.12.2013 г.).

Реализация мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с требуемой организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволяет обеспечивать соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при эксплуатации месторождения Елемес Северо-Западный.

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
Частная компания ABSOLUTE OIL LTD
_____ Конакбаев А.С.
«____» _____ 2026 г

Таблица 3.7 План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме объекта	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	Капитало-вложения	Основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Мероприятие по замене дизельного двигателя на электродвигатель на скважине	Азота диоксид	**0022**	0,137333333	4,128	0	0	1 кв 2027	4 кв 2027	2 млн.тг	
	Азота оксид	0022	0,022316667	0,6708	0	0				
	Сажа	0022	0,011666667	0,36	0	0				
	Серы диоксид	0022	0,018333333	0,54	0	0				
	Углерода оксид	0022	0,12	3,6	0	0				
	Бенз(а)пирен	0022	2,16667E-07	0,0000066	0	0				
	Формальдегид	0022	0,0025	0,072	0	0				
	Углеводороды предельные С12-С19	0022	0,06	1,8	0	0				
Мероприятие по замене дизельного двигателя на	Азота диоксид	**0023**	0,106666667	2,816	0	0	1 кв 2027	4 кв 2027	2 млн.тг	
	Азота оксид	0023	0,017333333	0,4576	0	0				
	Сажа	0023	0,006944444	0,176	0	0				

электродвигатель на скважине	Серы диоксид	0023	0,016666667	0,44	0	0				
	Углерода оксид	0023	0,086111111	2,288	0	0				
	Бенз(а)пирен	0023	1,66667E-07	0,00000484	0	0				
	Формальдегид	0023	0,001666667	0,044	0	0				
	Углеводороды предельные С12-С19	0023	0,040277778	1,056	0	0				
Мероприятие по замене дизельного двигателя на электродвигатель на скважине	Азота диоксид	**0024**	0,213333333	5,6	0	0	1 кв 2027	4 кв 2027	2 млн.тг	
	Азота оксид	0024	0,034666667	0,91	0	0				
	Сажа	0024	0,013888889	0,35	0	0				
	Серы диоксид	0024	0,033333333	0,875	0	0				
	Углерода оксид	0024	0,172222222	4,55	0	0				
	Бенз(а)пирен	0024	3,33333E-07	0,000009625	0	0				
	Формальдегид	0024	0,003333333	0,0875	0	0				
	Углеводороды предельные С12-С19	0024	0,080555556	2,1	0	0				
	В целом по объекту в результате всех мероприятий		**1,19915**	**32,92092**	**0**	**0**				

9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЯ В ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ (НМУ)

НМУ – это метеорологические условия, способствующие накоплению (увеличению концентрации) загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. К ним можно отнести приподнятые инверсии, штили, туманы и другие сочетание неблагоприятных факторов.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий, приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентрации загрязняющих веществ в воздухе с целью его предотвращения

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, имеющие стационарные источники выброс в, расположение в населенных пунктах, где подразделениями Казгидромета проводятся или планируется проведение прогнозирования НМУ (Пр. Министра охраны окружающей среды № 298 от 29.11.2010. Приложение 40).

Предупреждения составляются с учетом возможного наступления трех уровней загрязнения атмосферы, которым соответствуют три режима работ предприятий в периоды НМУ. В зависимости от уровня загрязнения должно быть обеспечено снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по первому режиму на 15-20%, по второму на 20-40% и по третьему режиму на 40-60%.

Одно из основных условий при разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов - выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить ни к снижению производства, ни к нарушению технологического процесса, следствием которого могут быть аварийные ситуации.

Учитывая специфику работы и удаленность от населенных пунктов и то, что в данном районе подразделениями Казгидромет не проводится прогнозирование НМУ, на месторождении предусмотрены мероприятия только по I режиму работы в периоды НМУ, обеспечивающие снижение загрязняющих веществ на 10-20%, которые носят организационно-технический характер и осуществляются без снижения производительности предприятия:

- запрещение работы оборудования в форсированном режиме;
- особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования;
- усиление контроля за работой измерительных приборов и оборудования, в первую очередь, за режимом горения газа в печах подогрева нефти и генераторах;
- ограничение ремонтных работ;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе.

Вышеперечисленные меры, в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля, а также неукоснительного соблюдения требований комплексной программы ОЗТОС обеспечивают соблюдение нормативов допустимых выбросов (НДВ) и, следовательно, исключение превышений расчетных показателей уровня загрязнения атмосферного воздуха.

Таблица 3.8 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

Номер источника на карте-схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период НМУ	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %	Экономическая оценка
	Координаты на карте-схеме		Высо-та источ-ника выб-роса, м	Диа-метр источ-ника выброса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источника				Код ЗВ	Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.;, X2/Y2			Ско-рость, м/с	до/после мероприятий: объем, м3/с	до/после мероприятий: темп., грС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
П е р в ы й р е ж и м р а б о т ы													
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный													
0001	46200 /34170		3	0,15	0,24	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051 /0,000408	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469 /0,491752	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735 /0,18188	20	
									0602	Бензол (64)	0,00297 /0,002376	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009 /0,00072	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,00187 /0,001496	20	
0002	46210 /34170		3	0,15	0,24	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051 /0,000408	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469 /0,491752	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735 /0,18188	20	

									0602	Бензол (64)	0,00297 /0,002376	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009 /0,00072	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,00187 /0,001496	20	
0003	46220 /34170		3	0,15	0,24	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051 /0,000408	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469 /0,491752	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735 /0,18188	20	
									0602	Бензол (64)	0,00297 /0,002376	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009 /0,00072	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,00187 /0,001496	20	
0004	46230 /34170		3	0,15	0,24	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051 /0,000408	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469 /0,491752	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735 /0,18188	20	
									0602	Бензол (64)	0,00297 /0,002376	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009 /0,00072	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,00187 /0,001496	20	

0005	46240 /34170		3	0,15	0,18	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051 /0,000408	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469 /0,491752	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735 /0,18188	20	
									0602	Бензол (64)	0,00297 /0,002376	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009 /0,00072	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,00187 /0,001496	20	
0006	46250 /34170		3	0,15	0,24	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051 /0,000408	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469 /0,491752	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735 /0,18188	20	
									0602	Бензол (64)	0,00297 /0,002376	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009 /0,00072	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,00187 /0,001496	20	
0007	46260 /34170		3	0,15	0,24	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051 /0,000408	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469 /0,491752	20	
									0416	Смесь углеводородов	0,22735 /0,18188	20	

										предельных С6-С10 (1503*)			
									0602	Бензол (64)	0,00297 /0,002376	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009 /0,00072	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,00187 /0,001496	20	
0008	46270 /34170		3	0,15	0,24	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00051 /0,000408	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,61469 /0,491752	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,22735 /0,18188	20	
									0602	Бензол (64)	0,00297 /0,002376	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0009 /0,00072	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,00187 /0,001496	20	
0009	46205 /34175		3	0,15	0,24	0,0042 /0,0042	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012 /0,000096	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756 /0,158048	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307 /0,058456	20	
									0602	Бензол (64)	0,00095 /0,00076	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003 /0,00024	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,0006 /0,00048	20	

0010	46205 /34170		3	0,15	0,24	0,00424 /0,00424	22/22	Запрет оборудования в форсированном режиме	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012 /0,000096	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19756 /0,158048	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07307 /0,058456	20	
									0602	Бензол (64)	0,00095 /0,00076	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003 /0,00024	20	
									0621	Метилбензол (349)	0,0006 /0,00048	20	
0011	46205 /34185		7,6	0,3	4,32	0,30547 /0,30547	180/180	Запрет оборудования в форсированном режиме	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028137 /0,0225096	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004572 /0,0036576	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015626 /0,0125008	20	
									0410	Метан (727*)	0,015626 /0,0125008	20	
0012	46225 /34160		3	0,015	11,32	0,002/0,002	50/50	Запрет оборудования в форсированном режиме	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056 /0,24448	20	
0013	46225 /34165		7,6	0,2	9,72	0,30547 /0,30547	180/180	Запрет оборудования в форсированном режиме	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010437 /0,0083496	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001696 /0,0013568	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,013788 /0,0110304	20	

									0410	Метан (727*)	0,013788 /0,0110304	20	
0014	46225 /34170		4	0,2	0,13	0,002/0,002	50/50	Запрет оборудования в форсированном режиме	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056 /0,24448	20	
0015	46225 /34175		7,6	0,2	9,72	0,30547 /0,30547	180/180	Запрет оборудования в форсированном режиме	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001745 /0,001396	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000283 /0,0002264	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005324 /0,0042592	20	
									0410	Метан (727*)	0,005324 /0,0042592	20	
0016	46230 /34180		3	0,2	0,06	0,002/0,002	50/50	Запрет оборудования в форсированном режиме	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3056 /0,24448	20	
0018	46230 /34185		3	0,07	61,32	0,236/0,236	450/450	Запрет оборудования в форсированном режиме	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64 /0,512	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104 /0,0832	20	
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417 /0,03336	20	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1 /0,08	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176 /0,41408	20	
									0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001 /0,0000008	20	
									1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01 /0,008	20	

									2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417 /0,19336	20	
0019	46220 /34150		3	0,07	61,32	0,236/0,236	450/450	Запрет оборудования в форсированном режиме	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64 /0,512	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104 /0,0832	20	
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417 /0,03336	20	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1 /0,08	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176 /0,41408	20	
									0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001 /0,0000008	20	
									1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01 /0,008	20	
									2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417 /0,19336	20	
0026	46255 /34195		22,5	0,14	4,97	0,07802 /0,07802	1624,8/1624,8	Запрет оборудования в форсированном режиме	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002344 /0,0018752	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00038 /0,000304	20	
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001953 /0,0015624	20	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,027299 /0,0218392	20	

										Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,019529/0,0156232	20	
									0410	Метан (727*)	0,000488/0,0003904	20	
Второй режим работы													
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный													
0011	46205/34185		7,6	0,3	4,32	0,30547/0,30547	180/180	Ограничения ремонтных работ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028137/0,0168822	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004572/0,0027432	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015626/0,0093756	40	
									0410	Метан (727*)	0,015626/0,0093756	40	
0013	46225/34165		7,6	0,2	9,72	0,30547/0,30547	180/180	Ограничения ремонтных работ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010437/0,0062622	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001696/0,0010176	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,013788/0,0082728	40	
									0410	Метан (727*)	0,013788/0,0082728	40	
0015	46225/34175		7,6	0,2	9,72	0,30547/0,30547	180/180	Ограничения ремонтных работ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001745/0,001047	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000283/0,0001698	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005324/0,0031944	40	
									0410	Метан (727*)	0,005324/0,0031944	40	

0018	46230 /34185		3	0,07	61,32	0,236/0,236	450/450	Ограничения ремонтных работ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64 /0,384	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104 /0,0624	40	
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417 /0,02502	40	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1 /0,06	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176 /0,31056	40	
									0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001 /0,0000006	40	
									1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01 /0,006	40	
									2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417 /0,14502	40	
0019	46220 /34150		3	0,07	61,32	0,236/0,236	450/450	Ограничения ремонтных работ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64 /0,64		
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104 /0,104		
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417 /0,0417		
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1 /0,1		
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5176 /0,5176		
									0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001 /0,000001		

									1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01 /0,01		
									2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417 /0,2417		

Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
***Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)(0123)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
6019	2	0,024111	0,052216	50		0,024111			0,024111			0,024111			
Техн. связанные работы															
6104	2	0,024111	0,052216	50		0,024111			0,024111			0,024111			
Итого по цеху:		0,048222	0,104432			0,048222			0,048222			0,048222			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,048222	0,104432	100		0,048222			0,048222			0,048222			
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)(0143)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
6019	2	0,000608	0,00114	50		0,000608			0,000608			0,000608			
Техн. связанные работы															
6104	2	0,000608	0,00114	50		0,000608			0,000608			0,000608			
Итого по цеху:		0,001216	0,00228			0,001216			0,001216			0,001216			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,001216	0,00228	100		0,001216			0,001216			0,001216			
***Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0025	2	0,000026	0,002479	100	7,878788	0,000026		7,878788	0,000026		7,878788	0,000026		7,878788	
Итого по цеху:		0,000026	0,002479			0,000026			0,000026			0,000026			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000026	0,002479	100		0,000026			0,000026			0,000026			
***диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)(0155)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0025	2	0,001	0,094608	100	303,0303	0,001		303,0303	0,001		303,0303	0,001		303,0303	
Итого по цеху:		0,001	0,094608			0,001			0,001			0,001			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,001	0,094608	100		0,001			0,001			0,001			
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															

0011	7,6	0,028137	0,88733	0,9	92,11052	0,02251	20	73,68841	0,016882	40	55,26631	0,016882	40	55,26631	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0013	7,6	0,010437	0,329138	0,3	34,16702	0,00835	20	27,33362	0,006262	40	20,50021	0,006262	40	20,50021	расчетный
0015	7,6	0,001745	0,055015	0,1	5,712509	0,001396	20	4,570007	0,001047	40	3,427505	0,001047	40	3,427505	расчетный
0018	3	0,64	3,2	19,4	2711,864	0,512	20	2169,492	0,384	40	1627,119	0,384	40	1627,119	расчетный
0019	3	0,64	3,2	19,6	2711,864	0,512	20	2169,492	0,512	20	2169,492	0,512	20	2169,492	расчетный
0022	2	0,13733	4,128	4,2	485,265	0,13733		485,265	0,13733		485,265	0,13733		485,265	
0023	2	0,10667	2,816	3,3	376,9258	0,10667		376,9258	0,10667		376,9258	0,10667		376,9258	
0024	2	0,21333	5,6	6,5	753,8163	0,21333		753,8163	0,21333		753,8163	0,21333		753,8163	
0026	22,5	0,002344	0,073902	0,1	30,04358	0,001875	20	24,03486	0,001875	20	24,03486	0,001875	20	24,03486	расчетный
6019	2	0,00948	0,021048	0,3		0,00948			0,00948			0,00948			
Техн. связанные работы															
0101	22,5	0,5184	1,23379	15,9	30360,18	0,5184		30360,18	0,5184		30360,18	0,5184		30360,18	
0102	3	0,576	0,31111	17,6	3918,367	0,576		3918,367	0,576		3918,367	0,576		3918,367	
0103	3	0,224	0,15042	6,9	424,2424	0,224		424,2424	0,224		424,2424	0,224		424,2424	
0104	3	0,03708	0,43743	1,1	650,5263	0,03708		650,5263	0,03708		650,5263	0,03708		650,5263	
0105	3	0,11444	0,48167	3,5	261,8764	0,11444		261,8764	0,11444		261,8764	0,11444		261,8764	
6104	2	0,00948	0,021048	0,3		0,00948			0,00948			0,00948			
Итого по цеху:		3,268873	22,9459			3,00434			2,868277			2,868277			
В том числе по градациям высот															
0-10		2,748129	21,63821	84		2,484065			2,348001			2,348001			
20-30		0,520744	1,307692	16		0,520275			0,520275			0,520275			
***Азотная кислота (5)(0302)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0025	2	0,000098	0,00931	100	29,69697	0,000098		29,69697	0,000098		29,69697	0,000098		29,69697	
Итого по цеху:		0,000098	0,00931			0,000098			0,000098			0,000098			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000098	0,00931	100		0,000098			0,000098			0,000098			
***Аммиак (32)(0303)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0025	2	0,000264	0,024977	100	80	0,000264		80	0,000264		80	0,000264		80	
Итого по цеху:		0,000264	0,024977			0,000264			0,000264			0,000264			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000264	0,024977	100		0,000264			0,000264			0,000264			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0011	7,6	0,004572	0,144191	0,9	14,9671	0,003658	20	11,97368	0,002743	40	8,98026	0,002743	40	8,98026	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															

0013	7,6	0,001696	0,053485	0,3	5,5521	0,001357	20	4,44168	0,001018	40	3,33126	0,001018	40	3,33126	расчетный
0015	7,6	0,000283	0,00894	0,1	0,926441	0,000226	20	0,741153	0,00017	40	0,555865	0,00017	40	0,555865	расчетный
0018	3	0,104	0,52	19,4	440,678	0,0832	20	352,5424	0,0624	40	264,4068	0,0624	40	264,4068	расчетный
0019	3	0,104	0,52	19,6	440,678	0,0832	20	352,5424	0,0832	20	352,5424	0,0832	20	352,5424	расчетный
0022	2	0,02232	0,6708	4,2	78,86926	0,02232		78,86926	0,02232		78,86926	0,02232		78,86926	
0023	2	0,01733	0,4576	3,3	61,23675	0,01733		61,23675	0,01733		61,23675	0,01733		61,23675	
0024	2	0,03467	0,91	6,5	122,5088	0,03467		122,5088	0,03467		122,5088	0,03467		122,5088	
0026	22,5	0,00038	0,01201	0,1	4,870546	0,000304	20	3,896437	0,000304	20	3,896437	0,000304	20	3,896437	расчетный
6019	2	0,00141	0,003245	0,3		0,00141			0,00141			0,00141			
Техн. связанные работы															
0101	22,5	0,08424	0,20049	15,9	4933,529	0,08424		4933,529	0,08424		4933,529	0,08424		4933,529	
0102	3	0,0936	0,050556	17,6	636,7347	0,0936		636,7347	0,0936		636,7347	0,0936		636,7347	
0103	3	0,0364	0,024443	6,9	68,93939	0,0364		68,93939	0,0364		68,93939	0,0364		68,93939	
0104	3	0,00603	0,071082	1,1	105,7895	0,00603		105,7895	0,00603		105,7895	0,00603		105,7895	
0105	3	0,0186	0,078271	3,5	42,56293	0,0186		42,56293	0,0186		42,56293	0,0186		42,56293	
6104	2	0,00141	0,003245	0,3		0,00141			0,00141			0,00141			
Итого по цеху:		0,530941	3,728358			0,487955			0,465845			0,465845			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,446321	3,515858	84		0,403411			0,381301			0,381301			
20-30		0,08462	0,2125	16		0,084544			0,084544			0,084544			
*****Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0025	2	0,000053	0,005052	100	16,06061	0,000053		16,06061	0,000053		16,06061	0,000053		16,06061	
Итого по цеху:		0,000053	0,005052			0,000053			0,000053			0,000053			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000053	0,005052	100		0,000053			0,000053			0,000053			
*****Серная кислота (517)(0322)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0025	2	0,000492	0,046547	100	149,0909	0,000492		149,0909	0,000492		149,0909	0,000492		149,0909	
Итого по цеху:		0,000492	0,046547			0,000492			0,000492			0,000492			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000492	0,046547	100		0,000492			0,000492			0,000492			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0018	3	0,0417	0,2	19,2	176,6949	0,03336	20	141,3559	0,02502	40	106,0169	0,02502	40	106,0169	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0019	3	0,0417	0,2	19,3	176,6949	0,03336	20	141,3559	0,03336	20	141,3559	0,03336	20	141,3559	расчетный
0022	2	0,01167	0,36	5,4	41,23675	0,01167		41,23675	0,01167		41,23675	0,01167		41,23675	

0023	2	0,00694	0,176	3,2	24,52297	0,00694		24,52297	0,00694		24,52297	0,00694		24,52297	
0024	2	0,01389	0,35	6,4	49,08127	0,01389		49,08127	0,01389		49,08127	0,01389		49,08127	
0026	22,5	0,001953	0,061591	0,9	25,03204	0,001562	20	20,02563	0,001562	20	20,02563	0,001562	20	20,02563	расчетный
Техн. связанные работы															
0101	22,5	0,03375	0,077112	15,6	1976,574	0,03375		1976,574	0,03375		1976,574	0,03375		1976,574	
0102	3	0,0375	0,019445	17,3	255,102	0,0375		255,102	0,0375		255,102	0,0375		255,102	
0103	3	0,01458	0,009401	6,7	27,61364	0,01458		27,61364	0,01458		27,61364	0,01458		27,61364	
0104	3	0,00315	0,038148	1,5	55,26316	0,00315		55,26316	0,00315		55,26316	0,00315		55,26316	
0105	3	0,00972	0,042006	4,5	22,24256	0,00972		22,24256	0,00972		22,24256	0,00972		22,24256	
Итого по цеху:		0,216553	1,533703			0,199482			0,191142			0,191142			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,18085	1,395	83,5		0,16417			0,15583			0,15583			
20-30		0,035703	0,138703	16,5		0,035312			0,035312			0,035312			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0018	3	0,1	0,5	19,3	423,7288	0,08	20	338,9831	0,06	40	254,2373	0,06	40	254,2373	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0019	3	0,1	0,5	19,2	423,7288	0,08	20	338,9831	0,08	20	338,9831	0,08	20	338,9831	расчетный
0022	2	0,01833	0,54	3,5	64,77032	0,01833		64,77032	0,01833		64,77032	0,01833		64,77032	
0023	2	0,01667	0,44	3,2	58,90459	0,01667		58,90459	0,01667		58,90459	0,01667		58,90459	
0024	2	0,03333	0,875	6,4	117,7739	0,03333		117,7739	0,03333		117,7739	0,03333		117,7739	
0026	22,5	0,027299	0,860893	5,2	349,8975	0,021839	20	279,918	0,021839	20	279,918	0,021839	20	279,918	расчетный
Техн. связанные работы															
0101	22,5	0,081	0,19278	15,5	4743,777	0,081		4743,777	0,081		4743,777	0,081		4743,777	
0102	3	0,09	0,048612	17,2	612,2449	0,09		612,2449	0,09		612,2449	0,09		612,2449	
0103	3	0,035	0,023501	6,7	66,28788	0,035		66,28788	0,035		66,28788	0,035		66,28788	
0104	3	0,00495	0,057222	0,9	86,84211	0,00495		86,84211	0,00495		86,84211	0,00495		86,84211	
0105	3	0,01528	0,063009	2,9	34,96568	0,01528		34,96568	0,01528		34,96568	0,01528		34,96568	
Итого по цеху:		0,521859	4,101017			0,476399			0,456399			0,456399			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,41356	3,047344	79,3		0,37356			0,35356			0,35356			
20-30		0,108299	1,053673	20,7		0,102839			0,102839			0,102839			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0001	3	0,00051	0,00102	6,6	121,4286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0002	3	0,00051	0,00102	6,6	121,4286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	расчетный
0003	3	0,00051	0,00102	6,6	121,4286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	расчетный
0004	3	0,00051	0,00102	6,6	121,4286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	расчетный

0005	3	0,00051	0,00102	6,6	121,4286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	расчетный
0006	3	0,00051	0,00102	6,6	121,4286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	расчетный
0007	3	0,00051	0,00102	6,6	121,4286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	расчетный
0008	3	0,00051	0,00102	6,6	121,4286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	0,000408	20	97,14286	расчетный
0009	3	0,00012	0,002582	1,6	28,57143	0,000096	20	22,85714	0,000096	20	22,85714	0,000096	20	22,85714	расчетный
0010	3	0,00012	0,002582	1,6	28,30189	0,000096	20	22,64151	0,000096	20	22,64151	0,000096	20	22,64151	расчетный
0020	2	3,1E-07	3,7E-06		1,033333	3,1E-07		1,033333	3,1E-07		1,033333	3,1E-07		1,033333	
0021	2	3E-07	8,1E-06		1	3E-07		1	3E-07		1	3E-07		1	
6012	2	0,0011	0,00069	14,4		0,0011			0,0011			0,0011			
6013	2	0,0011	0,00069	14,3		0,0011			0,0011			0,0011			
6014	2	0,0011	0,00072	14,3		0,0011			0,0011			0,0011			
Техн. связанные работы															
0106	3	3E-07	2,8E-06		0,003	3E-07		0,003	3E-07		0,003	3E-07		0,003	
6101	2	0,00008	0,00088	1		0,00008			0,00008			0,00008			
Итого по цеху:		0,007701	0,016319			0,006837			0,006837			0,006837			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,007701	0,016319	100		0,006837			0,006837			0,006837			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0011	7,6	0,015626	0,28992	0,6	51,15396	0,012501	20	40,92317	0,009376	40	30,69238	0,009376	40	30,69238	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0013	7,6	0,013788	0,43481	0,5	45,137	0,01103	20	36,1096	0,008273	40	27,0822	0,008273	40	27,0822	расчетный
0015	7,6	0,005324	0,16791	0,2	17,42888	0,004259	20	13,9431	0,003194	40	10,45733	0,003194	40	10,45733	расчетный
0018	3	0,5176	2,6	19,3	2193,22	0,41408	20	1754,576	0,31056	40	1315,932	0,31056	40	1315,932	расчетный
0019	3	0,5176	2,6	19,2	2193,22	0,41408	20	1754,576	0,41408	20	1754,576	0,41408	20	1754,576	расчетный
0022	2	0,12	3,6	4,4	424,0283	0,12		424,0283	0,12		424,0283	0,12		424,0283	
0023	2	0,08611	2,288	3,2	304,2756	0,08611		304,2756	0,08611		304,2756	0,08611		304,2756	
0024	2	0,17222	4,55	6,4	608,5512	0,17222		608,5512	0,17222		608,5512	0,17222		608,5512	
0026	22,5	0,019529	0,615909	0,7	250,3076	0,015623	20	200,2461	0,015623	20	200,2461	0,015623	20	200,2461	расчетный
6019	2	0,017444	0,037	0,6		0,017444			0,017444			0,017444			
Техн. связанные работы															
0101	22,5	0,4185	1,002456	15,5	24509,52	0,4185		24509,52	0,4185		24509,52	0,4185		24509,52	
0102	3	0,465	0,25278	17,2	3163,265	0,465		3163,265	0,465		3163,265	0,465		3163,265	
0103	3	0,18083	0,122213	6,7	342,4811	0,18083		342,4811	0,18083		342,4811	0,18083		342,4811	
0104	3	0,0324	0,38148	1,2	568,4211	0,0324		568,4211	0,0324		568,4211	0,0324		568,4211	
0105	3	0,1	0,420062	3,7	228,833	0,1		228,833	0,1		228,833	0,1		228,833	
6104	2	0,017444	0,037	0,6		0,017444			0,017444			0,017444			
Итого по цеху:		2,699415	19,39954			2,481522			2,371054			2,371054			
В том числе по градациям высот															

0-10		2,261386	17,78118	83,8		2,047398			1,936931			1,936931			
20-30		0,438029	1,618365	16,2		0,434123			0,434123			0,434123			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
6019	2	0,000258	0,000372	50		0,000258			0,000258			0,000258			
Техн. связанные работы															
6104	2	0,000258	0,000372	50		0,000258			0,000258			0,000258			
Итого по цеху:		0,000516	0,000744			0,000516			0,000516			0,000516			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000516	0,000744	100		0,000516			0,000516			0,000516			
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
6019	2	0,000278	0,0004	50		0,000278			0,000278			0,000278			
Техн. связанные работы															
6104	2	0,000278	0,0004	50		0,000278			0,000278			0,000278			
Итого по цеху:		0,000556	0,0008			0,000556			0,000556			0,000556			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000556	0,0008	100		0,000556			0,000556			0,000556			
*****Метан (727*)(0410)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0011	7,6	0,015626	0,28992	44,4	51,15396	0,012501	20	40,92317	0,009376	40	30,69238	0,009376	40	30,69238	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0013	7,6	0,013788	0,43481	39,1	45,137	0,01103	20	36,1096	0,008273	40	27,0822	0,008273	40	27,0822	расчетный
0015	7,6	0,005324	0,16791	15,1	17,42888	0,004259	20	13,9431	0,003194	40	10,45733	0,003194	40	10,45733	расчетный
0026	22,5	0,000488	0,015397	1,4	6,254806	0,00039	20	5,003845	0,00039	20	5,003845	0,00039	20	5,003845	расчетный
Итого по цеху:		0,035226	0,908037			0,028181			0,021233			0,021233			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,034738	0,89264	98,6		0,02779			0,020843			0,020843			
20-30		0,000488	0,015397	1,4		0,00039			0,00039			0,00039			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0001	3	0,61469	1,23052	5,8	146354,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0002	3	0,61469	1,23052	5,8	146354,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	расчетный
0003	3	0,61469	1,23052	5,8	146354,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	расчетный
0004	3	0,61469	1,23052	5,8	146354,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	расчетный
0005	3	0,61469	1,23052	5,8	146354,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	расчетный
0006	3	0,61469	1,23052	5,8	146354,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	расчетный

0007	3	0,61469	1,23052	5,8	146354,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	расчетный
0008	3	0,61469	1,23052	5,8	146354,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	0,491752	20	117083,8	расчетный
0009	3	0,19756	3,11752	1,9	47038,1	0,158048	20	37630,48	0,158048	20	37630,48	0,158048	20	37630,48	расчетный
0010	3	0,19756	3,11752	1,9	46594,34	0,158048	20	37275,47	0,158048	20	37275,47	0,158048	20	37275,47	расчетный
0012	3	0,3056	0,0022	2,9	152800	0,24448	20	122240	0,24448	20	122240	0,24448	20	122240	расчетный
0014	4	0,3056	0,0022	2,9	152800	0,24448	20	122240	0,24448	20	122240	0,24448	20	122240	расчетный
0016	3	0,3056	0,0022	2,9	152800	0,24448	20	122240	0,24448	20	122240	0,24448	20	122240	расчетный
0017	4	0,00517	1,63056		5,328798	0,00517		5,328798	0,00517		5,328798	0,00517		5,328798	
6001	2	0,00068	0,21467			0,00068			0,00068			0,00068			
6002	2	0,001638	0,51696			0,001638			0,001638			0,001638			
6003	2	0,001267	0,39944			0,001267			0,001267			0,001267			
6004	2	0,000125	0,03948			0,000125			0,000125			0,000125			
6005	2	0,01256	0,39595	0,1		0,01256			0,01256			0,01256			
6006	2	0,0116	0,36584	0,1		0,0116			0,0116			0,0116			
6007	2	0,00004	0,00138			0,00004			0,00004			0,00004			
6008	2	0,00578	0,18217	0,1		0,00578			0,00578			0,00578			
6009	2	0,0154	0,48578	0,1		0,0154			0,0154			0,0154			
6010	2	0,01444	0,45541	0,1		0,01444			0,01444			0,01444			
6011	2	0,04429	1,3966	0,4		0,04429			0,04429			0,04429			
6012	2	1,32677	0,831995	12,6		1,32677			1,32677			1,32677			
6013	2	1,32677	0,831995	12,5		1,32677			1,32677			1,32677			
6014	2	1,326769	2,14728	12,5		1,326769			1,326769			1,326769			
6015	2	0,04429	1,3966	0,4		0,04429			0,04429			0,04429			
6016	2	0,00193	0,06072			0,00193			0,00193			0,00193			
6017	2	0,00096	0,03036			0,00096			0,00096			0,00096			
6021	2	0,07702	2,42888	0,7		0,07702			0,07702			0,07702			
6022	2	0,0367	1,15724	0,3		0,0367			0,0367			0,0367			
6023	2	0,01563	0,49301	0,1		0,01563			0,01563			0,01563			
6024	2	0,01563	0,49301	0,1		0,01563			0,01563			0,01563			
6025	2	0,01563	0,49301	0,1		0,01563			0,01563			0,01563			
Техн. связанные работы															
6101	2	0,09299	1,06656	0,9		0,09299			0,09299			0,09299			
Итого по цеху:		10,62352	33,6007			9,377631			9,377631			9,377631			
В том числе по градациям высот															
0-10		10,62352	33,6007	100		9,377631			9,377631			9,377631			
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0001	3	0,22735	0,45512	6,4	54130,95	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															

0002	3	0,22735	0,45512	6,4	54130,95	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	расчетный
0003	3	0,22735	0,45512	6,4	54130,95	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	расчетный
0004	3	0,22735	0,45512	6,4	54130,95	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	расчетный
0005	3	0,22735	0,45512	6,4	54130,95	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	расчетный
0006	3	0,22735	0,45512	6,4	54130,95	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	расчетный
0007	3	0,22735	0,45512	6,4	54130,95	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	расчетный
0008	3	0,22735	0,45512	6,4	54130,95	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	0,18188	20	43304,76	расчетный
0009	3	0,07307	1,15304	2	17397,62	0,058456	20	13918,1	0,058456	20	13918,1	0,058456	20	13918,1	расчетный
0010	3	0,07307	1,15304	2	17233,49	0,058456	20	13786,79	0,058456	20	13786,79	0,058456	20	13786,79	расчетный
0017	4	0,001912	0,60308	0,1	1,970728	0,001912		1,970728	0,001912		1,970728	0,001912		1,970728	
6001	2	0,000045	0,01424			0,000045			0,000045			0,000045			
6002	2	0,000109	0,03429			0,000109			0,000109			0,000109			
6003	2	0,000468	0,14774			0,000468			0,000468			0,000468			
6004	2	0,000046	0,0146			0,000046			0,000046			0,000046			
6005	2	0,00464	0,14645	0,1		0,00464			0,00464			0,00464			
6006	2	0,00429	0,13531	0,1		0,00429			0,00429			0,00429			
6007	2	0,00002	0,00051			0,00002			0,00002			0,00002			
6008	2	0,00214	0,06738	0,1		0,00214			0,00214			0,00214			
6009	2	0,0057	0,17967	0,2		0,0057			0,0057			0,0057			
6010	2	0,00534	0,168441	0,1		0,00534			0,00534			0,00534			
6011	2	0,01638	0,51655	0,5		0,01638			0,01638			0,01638			
6012	2	0,49072	0,307721	13,5		0,49072			0,49072			0,49072			
6013	2	0,49072	0,307721	13,7		0,49072			0,49072			0,49072			
6014	2	0,490718	0,79419	13,7		0,490718			0,490718			0,490718			
6015	2	0,01638	0,51655	0,5		0,01638			0,01638			0,01638			
6016	2	0,00071	0,02246			0,00071			0,00071			0,00071			
6017	2	0,00036	0,01123			0,00036			0,00036			0,00036			
6021	2	0,02849	0,89834	0,8		0,02849			0,02849			0,02849			
6022	2	0,01357	0,42801	0,4		0,01357			0,01357			0,01357			
6023	2	0,00103	0,03259			0,00103			0,00103			0,00103			
6024	2	0,00103	0,03259			0,00103			0,00103			0,00103			
6025	2	0,00103	0,03259			0,00103			0,00103			0,00103			
Техн. связанные работы															
6101	2	0,03439	0,39448	1		0,03439			0,03439			0,03439			
Итого по цеху:		3,575178	11,75377			3,18219			3,18219			3,18219			
В том числе по градациям высот															
0-10		3,575178	11,75377	100		3,18219			3,18219			3,18219			
*****Бензол (64)(0602)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															

0001	3	0,00297	0,00594	6,5	707,1429	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0002	3	0,00297	0,00594	6,5	707,1429	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	расчетный
0003	3	0,00297	0,00594	6,5	707,1429	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	расчетный
0004	3	0,00297	0,00594	6,5	707,1429	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	расчетный
0005	3	0,00297	0,00594	6,5	707,1429	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	расчетный
0006	3	0,00297	0,00594	6,5	707,1429	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	расчетный
0007	3	0,00297	0,00594	6,5	707,1429	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	расчетный
0008	3	0,00297	0,00594	6,5	707,1429	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	0,002376	20	565,7143	расчетный
0009	3	0,00095	0,01506	2,1	226,1905	0,00076	20	180,9524	0,00076	20	180,9524	0,00076	20	180,9524	расчетный
0010	3	0,00095	0,01506	2,1	224,0566	0,00076	20	179,2453	0,00076	20	179,2453	0,00076	20	179,2453	расчетный
0025	2	0,000162	0,015345	0,4	49,09091	0,000162		49,09091	0,000162		49,09091	0,000162		49,09091	
6012	2	0,00641	0,00402	14,2		0,00641			0,00641			0,00641			
6013	2	0,00641	0,00402	14,1		0,00641			0,00641			0,00641			
6014	2	0,00641	0,010372	14,1		0,00641			0,00641			0,00641			
Техн. связанные работы															
6101	2	0,00045	0,00515	1		0,00045			0,00045			0,00045			
Итого по цеху:		0,045502	0,116547			0,04037			0,04037			0,04037			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,045502	0,116547	100		0,04037			0,04037			0,04037			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0001	3	0,0009	0,00187	1,6	214,2857	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0002	3	0,0009	0,00187	1,6	214,2857	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	расчетный
0003	3	0,0009	0,00187	1,6	214,2857	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	расчетный
0004	3	0,0009	0,00187	1,6	214,2857	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	расчетный
0005	3	0,0009	0,00187	1,6	214,2857	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	расчетный
0006	3	0,0009	0,00187	1,6	214,2857	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	расчетный
0007	3	0,0009	0,00187	1,6	214,2857	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	расчетный
0008	3	0,0009	0,00187	1,6	214,2857	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	0,00072	20	171,4286	расчетный
0009	3	0,0003	0,00473	0,5	71,42857	0,00024	20	57,14286	0,00024	20	57,14286	0,00024	20	57,14286	расчетный
0010	3	0,0003	0,00473	0,5	70,75472	0,00024	20	56,60377	0,00024	20	56,60377	0,00024	20	56,60377	расчетный
6012	2	0,002014	0,001263	3,5		0,002014			0,002014			0,002014			
6013	2	0,002014	0,001263	3,5		0,002014			0,002014			0,002014			
6014	2	0,002014	0,00326	3,5		0,002014			0,002014			0,002014			
6018	2	0,0438	0,0378	75,5		0,0438			0,0438			0,0438			
Техн. связанные работы															
6101	2	0,00014	0,00162	0,2		0,00014			0,00014			0,00014			

Итого по цеху:		0,057782	0,069626			0,056222			0,056222			0,056222			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,057782	0,069626	100		0,056222			0,056222			0,056222			
*****Метилбензол (349)(0621)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0001	3	0,00187	0,00374	5,9	445,2381	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0002	3	0,00187	0,00374	5,9	445,2381	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	расчетный
0003	3	0,00187	0,00374	5,9	445,2381	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	расчетный
0004	3	0,00187	0,00374	5,9	445,2381	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	расчетный
0005	3	0,00187	0,00374	5,9	445,2381	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	расчетный
0006	3	0,00187	0,00374	5,9	445,2381	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	расчетный
0007	3	0,00187	0,00374	5,9	445,2381	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	расчетный
0008	3	0,00187	0,00374	5,9	445,2381	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	0,001496	20	356,1905	расчетный
0009	3	0,0006	0,00947	1,9	142,8571	0,00048	20	114,2857	0,00048	20	114,2857	0,00048	20	114,2857	расчетный
0010	3	0,0006	0,00947	1,9	141,5094	0,00048	20	113,2075	0,00048	20	113,2075	0,00048	20	113,2075	расчетный
0025	2	0,00334	0,315991	10,5	1012,121	0,00334		1012,121	0,00334		1012,121	0,00334		1012,121	
6012	2	0,00403	0,00253	12,4		0,00403			0,00403			0,00403			
6013	2	0,00403	0,00253	12,6		0,00403			0,00403			0,00403			
6014	2	0,004028	0,00652	12,6		0,004028			0,004028			0,004028			
Техн. связанные работы															
6101	2	0,00028	0,00324	0,9		0,00028			0,00028			0,00028			
Итого по цеху:		0,031868	0,379671			0,028636			0,028636			0,028636			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,031868	0,379671	100		0,028636			0,028636			0,028636			
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0018	3	0,000001	5,5E-06	19,8	0,004237	8E-07	20	0,00339	6E-07	40	0,002542	6E-07	40	0,002542	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0019	3	0,000001	5,5E-06	19,8	0,004237	8E-07	20	0,00339	8E-07	20	0,00339	8E-07	20	0,00339	расчетный
0022	2	2E-07	6,6E-06	4	0,000707	2E-07		0,000707	2E-07		0,000707	2E-07		0,000707	
0023	2	1,7E-07	4,8E-06	3,4	0,000601	1,7E-07		0,000601	1,7E-07		0,000601	1,7E-07		0,000601	
0024	2	3,3E-07	9,6E-06	6,5	0,001166	3,3E-07		0,001166	3,3E-07		0,001166	3,3E-07		0,001166	
Техн. связанные работы															
0101	22,5	8,1E-07	2,1E-06	16	0,047438	8,1E-07		0,047438	8,1E-07		0,047438	8,1E-07		0,047438	
0102	3	9E-07	5E-07	17,8	0,006122	9E-07		0,006122	9E-07		0,006122	9E-07		0,006122	
0103	3	4E-07	2,6E-06	7,9	0,000758	4E-07		0,000758	4E-07		0,000758	4E-07		0,000758	
0104	3	6E-08	7E-07	1,2	0,001053	6E-08		0,001053	6E-08		0,001053	6E-08		0,001053	
0105	3	1,81E-07	8E-07	3,6	0,000414	1,8E-07		0,000414	1,8E-07		0,000414	1,81E-07		0,000414	

Итого по цеху:		5,05E-06	3,87E-05			4,65E-06			4,45E-06			4,45E-06			
В том числе по градациям высот															
0-10		4,24E-06	3,66E-05	84		3,84E-06			3,64E-06			3,64E-06			
20-30		8,1E-07	2,1E-06	16		8,1E-07			8,1E-07			8,1E-07			
*****Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0025	2	0,001274	0,120531	100	386,0606	0,001274		386,0606	0,001274		386,0606	0,001274		386,0606	
Итого по цеху:		0,001274	0,120531			0,001274			0,001274			0,001274			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,001274	0,120531	100		0,001274			0,001274			0,001274			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0018	3	0,01	0,05	19,7	42,37288	0,008	20	33,89831	0,006	40	25,42373	0,006	40	25,42373	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0019	3	0,01	0,05	19,7	42,37288	0,008	20	33,89831	0,008	20	33,89831	0,008	20	33,89831	расчетный
0022	2	0,0025	0,072	4,9	8,833922	0,0025		8,833922	0,0025		8,833922	0,0025		8,833922	
0023	2	0,00167	0,044	3,3	5,90106	0,00167		5,90106	0,00167		5,90106	0,00167		5,90106	
0024	2	0,00333	0,0875	6,5	11,76678	0,00333		11,76678	0,00333		11,76678	0,00333		11,76678	
Техн. связанные работы															
0101	22,5	0,0081	0,019278	15,9	474,3777	0,0081		474,3777	0,0081		474,3777	0,0081		474,3777	
0102	3	0,009	0,004861	17,7	61,22449	0,009		61,22449	0,009		61,22449	0,009		61,22449	
0103	3	0,0035	0,00235	6,9	6,628788	0,0035		6,628788	0,0035		6,628788	0,0035		6,628788	
0104	3	0,00068	0,00763	1,3	11,92982	0,00068		11,92982	0,00068		11,92982	0,00068		11,92982	
0105	3	0,00208	0,008401	4,1	4,759725	0,00208		4,759725	0,00208		4,759725	0,00208		4,759725	
Итого по цеху:		0,05086	0,34602			0,04686			0,04486			0,04486			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,04276	0,326742	84,1		0,03876			0,03676			0,03676			
20-30		0,0081	0,019278	15,9		0,0081			0,0081			0,0081			
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0025	2	0,000384	0,036329	100	116,3636	0,000384		116,3636	0,000384		116,3636	0,000384		116,3636	
Итого по цеху:		0,000384	0,036329			0,000384			0,000384			0,000384			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000384	0,036329	100		0,000384			0,000384			0,000384			
*****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)(2735)**															
Техн. связанные работы															
6102	2	0,000867	0,00008	50		0,000867			0,000867			0,000867			

Техн. связанные работы															
6103	2	0,000867	0,000076	50		0,000867			0,000867			0,000867			
Итого по цеху:		0,001734	0,000156			0,001734			0,001734			0,001734			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,001734	0,000156	100		0,001734			0,001734			0,001734			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
6018	2	0,0781	0,0675	100		0,0781			0,0781			0,0781			
Итого по цеху:		0,0781	0,0675			0,0781			0,0781			0,0781			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,0781	0,0675	100		0,0781			0,0781			0,0781			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0018	3	0,2417	1,2	19,6	1024,153	0,19336	20	819,322	0,14502	40	614,4915	0,14502	40	614,4915	расчетный
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
0019	3	0,2417	1,2	19,7	1024,153	0,19336	20	819,322	0,19336	20	819,322	0,19336	20	819,322	расчетный
0020	2	0,00011	0,00133		366,6667	0,00011		366,6667	0,00011		366,6667	0,00011		366,6667	
0021	2	0,00011	0,002885		366,6667	0,00011		366,6667	0,00011		366,6667	0,00011		366,6667	
0022	2	0,06	1,8	4,9	212,0141	0,06		212,0141	0,06		212,0141	0,06		212,0141	
0023	2	0,04028	1,056	3,3	142,3322	0,04028		142,3322	0,04028		142,3322	0,04028		142,3322	
0024	2	0,08056	2,1	6,6	284,6643	0,08056		284,6643	0,08056		284,6643	0,08056		284,6643	
Техн. связанные работы															
0101	22,5	0,19575	0,462678	15,9	11464,13	0,19575		11464,13	0,19575		11464,13	0,19575		11464,13	
0102	3	0,2175	0,116668	17,7	1479,592	0,2175		1479,592	0,2175		1479,592	0,2175		1479,592	
0103	3	0,08458	0,056406	6,9	160,1894	0,08458		160,1894	0,08458		160,1894	0,08458		160,1894	
0104	3	0,0162	0,19074	1,3	284,2105	0,0162		284,2105	0,0162		284,2105	0,0162		284,2105	
0105	3	0,05	0,210031	4,1	114,4165	0,05		114,4165	0,05		114,4165	0,05		114,4165	
0106	3	0,00011	0,001001		1,1	0,00011		1,1	0,00011		1,1	0,00011		1,1	
Итого по цеху:		1,2286	8,397739			1,13192			1,08358			1,08358			
В том числе по градациям высот															
0-10		1,03285	7,935061	84,1		0,93617			0,88783			0,88783			
20-30		0,19575	0,462678	15,9		0,19575			0,19575			0,19575			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**															
Эксплуатация м/р Елемес Северо-Западный															
6019	2	0,000278	0,0004	50		0,000278			0,000278			0,000278			
Техн. связанные работы															
6104	2	0,000278	0,0004	50		0,000278			0,000278			0,000278			

Итого по цеху:		0,000556	0,0008			0,000556			0,000556			0,000556			
В том числе по градациям высот															
0-10		0,000556	0,0008	100		0,000556			0,000556			0,000556			
Всего по предприятию:															
		23,02837				20,68304	10		20,32877	12		20,32877	12		

10 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии с Экологическим кодексом РК (02 января 2021 года) природопользователи обязаны осуществлять производственный экологический контроль. В рамках этого вида контроля выполняется операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия на окружающую среду.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователями.

Мониторинг эмиссий предусматривает контроль соблюдения нормативов НДВ на стационарных источниках выбросов загрязняющих веществ. В данном проекте разработан план-график контроля на источниках загрязнения атмосферы. Все источники, выбрасывающие вещество, подлежащее контролю, делятся на две категории. К первой категории относятся источники, для которых, при: Смах / ПДК > 0,5, выполняются неравенства:

М / ПДК > 0.01 при Н > 10 м,

М / ПДК > 0.10 при Н < 10 м,

где *М* – максимальный массовый выброс ЗВ из источника, г/с;

Н – высота источника.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал. Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются эпизодически 2 раза в год. План-график контроля выбросов на каждом источнике с указанием методов контроля представлен в Таблице 3.10 проекта.

На данном этапе разработки месторождения метод контроля для всех источников выбросов технологических установок – расчетный с периодичностью 1 раз в квартал.

Для установок инженерного обеспечения и вспомогательных работ метод контроля для основных источников выбросов (установки котельные и дизельные генераторы) -1 раз в квартал: инструментальный *(2 раза в год) и расчетный (2 раза в год)*, для остальных организованных и неорганизованных источников – *расчетный (1 раз в квартал)*.

При инструментальных замерах в число обязательно контролируемых веществ включены *оксиды серы, азота и углерода.* Все остальные вещества контролируются расчетным методом.

Конкретный метод контроля и перечень источников, контролируемых тем или иным методом, уточняются в Программе производственного экологического контроля для данных видов работ на 2027 - 2028 года.

Мониторинг воздействия включает наблюдения за состоянием атмосферного воздуха в районе работ. Мониторинг атмосферного воздуха проводится на станциях с помощью универсального анализатора ГАНК-4 (А) на следующие компоненты:

диоксид серы (SO2);
диоксид азота (NO2);
оксид азота (NO);
окись углерода (CO);
сероводород (H2S);
смесь углеводородов (C1-C5; C12-C19).

Таблица 3.10 - -План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2025 год

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутки	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Буферная емкость для нефти К-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00051	131,214	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,61469	158148,919		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,22735	58493,154		
		Бензол (64)			0,00297	764,129		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0009	231,554		
		Метилбензол (349)			0,00187	481,118		
0002	Буферная емкость для нефти К-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00051	131,214	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,61469	158148,919		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,22735	58493,154		
		Бензол (64)			0,00297	764,129		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0009	231,554		
		Метилбензол (349)			0,00187	481,118		
0003	Буефрная емкость для нефти К-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00051	131,214	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,61469	158148,919		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,22735	58493,154		
		Бензол (64)			0,00297	764,129		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0009	231,554		
		Метилбензол (349)			0,00187	481,118		
0004	Буферная емкость для нефти К-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00051	131,214	эколог предприятия	расчетный метод

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,61469	158148,919		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,22735	58493,154		
		Бензол (64)			0,00297	764,129		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0009	231,554		
		Метилбензол (349)			0,00187	481,118		
0005	Буферная емкость для нефти К-5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00051	131,214	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,61469	158148,919		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,22735	58493,154		
		Бензол (64)			0,00297	764,129		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0009	231,554		
		Метилбензол (349)			0,00187	481,118		
0006	Буферная емкость для нефти К-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00051	131,214	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,61469	158148,919		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,22735	58493,154		
		Бензол (64)			0,00297	764,129		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0009	231,554		
		Метилбензол (349)			0,00187	481,118		
0007	Буферная емкость для нефти К-7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00051	131,214	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,61469	158148,919		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,22735	58493,154		
		Бензол (64)			0,00297	764,129		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0009	231,554		
		Метилбензол (349)			0,00187	481,118		
0008	Буферная емкость для нефти К-8	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00051	131,214	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,61469	158148,919		

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,22735	58493,154		
		Бензол (64)			0,00297	764,129		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0009	231,554		
		Метилбензол (349)			0,00187	481,118		
0009	Отстойник для хранения пластовой воды	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00012	30,874	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,19756	50828,711		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,07307	18799,625		
		Бензол (64)			0,00095	244,418		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0003	77,185		
		Метилбензол (349)			0,0006	154,369		
0010	Емкость для хранения пластовой воды	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00012	30,583	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,19756	50349,195		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,07307	18622,27		
		Бензол (64)			0,00095	242,112		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,0003	76,457		
		Метилбензол (349)			0,0006	152,913		
0011	Путевой подогреватель нефти №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,028137	152,843	Отдел ООС предприятия. Аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,004572	24,836		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,015626	84,882		
		Метан (727*)			0,015626	84,882		
0012	Продувочная свеча	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,3056	180785,348	эколог предприятия	расчетный метод
0013	Путевой подогреватель нефти №2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,010437	56,695	Отдел ООС предприятия. Аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,001696	9,213		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,013788	74,898		
		Метан (727*)			0,013788	74,898		
0014	Продувочная свеча	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,3056	180785,348	эколог предприятия	расчетный метод
0015	Путевой подогреватель нефти №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,001745	9,479	Отдел ООС предприятия. Аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,000283	1,537		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,005324	28,92		
		Метан (727*)			0,005324	28,92		
0016	Продувочная свеча	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,3056	180785,348	эколог предприятия	расчетный метод
0017	Дренажная емкость	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,00517	8,842	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,001912	3,27		
0018	Дизельгенератор Досан-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,64	7181,971	Отдел ООС предприятия. Аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,104	1167,07		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,0417	467,95		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,1	1122,183		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,5176	5808,419		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001	0,011		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,01	112,218		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в			0,2417	2712,316		

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)						
0019	Дизельгенератор Досан-6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,64	7181,971	Отдел ООС предприятия. Аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,104	1167,07		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,0417	467,95		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,1	1122,183		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,5176	5808,419		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001	0,011		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,01	112,218		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,2417	2712,316		
0020	Емкость для хранения дт (для Досан)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00000031	1,117	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00011	396,215		
0021	Емкость для хранения дт (для дизелей)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,0000003	1,081	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00011	396,215		
0022	Дизельгенератор (на скважине)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,13733	1285,152	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,02232	208,874		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,01167	109,209		

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,01833	171,535		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,12	1122,976		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,0000002	0,002		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,0025	23,395		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,06	561,488		
0023	Дизельгенератор (на скважине)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,10667	998,232	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,01733	162,176		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,00694	64,945		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,01667	156		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,08611	805,829		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,00000017	0,002		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,00167	15,628		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,04028	376,946		
0024	Дизельгенератор (на скважине)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,21333	1996,371	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,03467	324,446		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,01389	129,984		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,03333	311,907		

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,17222	1611,658		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,00000033	0,003		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,00333	31,163		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,08056	753,891		
0025	Лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/квартал		0,000026	8,514	эколог предприятия	расчетный метод
		диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)			0,001	327,45		
		Азотная кислота (5)			0,000098	32,09		
		Аммиак (32)			0,000264	86,447		
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)			0,000053	17,355		
		Серная кислота (517)			0,000492	161,106		
		Бензол (64)			0,000162	53,047		
		Метилбензол (349)			0,00334	1093,684		
		Этанол (Этиловый спирт) (667)			0,001274	417,172		
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)			0,000384	125,741		
0026	Факел (дежурная горелка) Факел (V8)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,002344	208,852	Отдел ООС предприятия. Аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,00038	33,858		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,001953	174,014		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,027299	2432,364		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,019529	1740,051		
		Метан (727*)			0,000488	43,481		

0101	Агрегат УПА 60/80	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,5184	210964,298	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,08424	34281,698		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,03375	13734,655		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,081	32963,172		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,4185	170309,72		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,00000081	0,33		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,0081	3296,317		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,19575	79660,998		
0102	Компрессор СДА 250/10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,576	10377,215	Отдел ООС предприятия. Аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,0936	1686,297		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,0375	675,6		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,09	1621,44		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,465	8377,439		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,0000009	0,016		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,009	162,144		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,2175	3918,479		

0103	Цемент.агрегат ЦА-320	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,224	1123,543	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,0364	182,576		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,01458	73,131		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,035	175,554		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,18083	907,01		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,0000004	0,002		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,0035	17,555		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,08458	424,238		
0104	ППУА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,03708	1722,822	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,00603	280,168		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,00315	146,356		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,00495	229,988		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,0324	1505,379		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			6,00E-08	0,003		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,00068	31,594		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,0162	752,689		
0105	ДЭС KIROP	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал		0,11444	693,541	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,0186	112,722		

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,00972	58,906		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,01528	92,601		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,1	606,03		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000000181	0,001		
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0,00208	12,605		
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,05	303,015		
0106	Емкость для хранения дт (для КРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,0000003	0,003	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00011	1,189		
6001	Тестовый сепаратор С-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,00068		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000045			
6002	Нефтегазовый сепаратор НГСВ С-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,001638		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000109			
6003	Газовый сепаратор	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,001267		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000468			
6004	Факельный сепаратор	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,000125		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000046			
6005	Площадка манифольда	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,01256		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00464			

6006	Площадка емкостей для нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,0116		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00429			
6007	Площадка отстойника воды	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,00004		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00002			
6008	Площадка дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,00578		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00214			
6009	Площадка насосов	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,0154		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,0057			
6010	Площадка печей подогрева нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,01444		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00534			
6011	Межплощ. трубопроводы	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,04429		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,01638			
6012	Стояк налива нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,0011		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			1,32677			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,49072			
		Бензол (64)			0,00641			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,002014			
		Метилбензол (349)			0,00403			
6013	Стояк налива нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,0011		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			1,32677			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,49072			
		Бензол (64)			0,00641			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,002014			
		Метилбензол (349)			0,00403			

6014	Стояк налива пластовой воды	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,0011		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			1,326769			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,490718			
		Бензол (64)			0,00641			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,002014			
		Метилбензол (349)			0,004028			
6015	Технолог. трубопроводы	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,04429		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,01638			
6016	Площадка стояков налива нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,00193		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00071			
6017	Площадка факел. сепаратора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,00096		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00036			
6018	Покрасочные работы	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/квартал		0,0438		эколог предприятия	расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)			0,0781			
6019	Сварочные работы	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/квартал		0,0241111		эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)			0,000608			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0,00948			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,00141			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,017444			
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)			0,000258			
		Фториды неорганические плохо растворимые			0,000278			

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0,000278			
6021	Скважины	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,07702		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,02849			
6022	Выкид.линии	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,0367		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,01357			
6023	Насосы циркуляции нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,01563		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00103			
6024	Насосы циркуляции нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,01563		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00103			
6025	Насосы откачки пластовой воды	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал		0,01563		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00103			
6101	Емкость для шлама	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал		0,00008		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,09299			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,03439			
		Бензол (64)			0,00045			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,00014			
		Метилбензол (349)			0,00028			
6102	Емкость для масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал		0,000867		эколог предприятия	расчетный метод
6103	Емкость для отраб.масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал		0,000867		эколог предприятия	расчетный метод
6104	Сварочные работы	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа	1 раз/квартал		0,0241111		эколог предприятия	расчетный метод

		оксид) /в пересчете на железо/ (274)						
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)			0,000608			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0,00948			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,00141			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0,017444			
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)			0,000258			
		Фториды неорганические плохо растворимые			0,000278			
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0,000278			

Таблица 2.1 - Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 / ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,00051	0,0064	0,0071	0,884	**2**
				0415	*50	0,61469	0,0012	8,524	0,1705	**2**
				0416	*30	0,22735	0,0008	3,1527	0,1051	**2**
				0602	0,3	0,00297	0,001	0,0412	0,1373	**2**
				0616	0,2	0,0009	0,0005	0,0125	0,0624	**2**
				0621	0,6	0,00187	0,0003	0,0259	0,0432	**2**
0002	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,00051	0,0064	0,0071	0,884	**2**
				0415	*50	0,61469	0,0012	8,524	0,1705	**2**
				0416	*30	0,22735	0,0008	3,1527	0,1051	**2**
				0602	0,3	0,00297	0,001	0,0412	0,1373	**2**
				0616	0,2	0,0009	0,0005	0,0125	0,0624	**2**
				0621	0,6	0,00187	0,0003	0,0259	0,0432	**2**
0003	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,00051	0,0064	0,0071	0,884	**2**
				0415	*50	0,61469	0,0012	8,524	0,1705	**2**
				0416	*30	0,22735	0,0008	3,1527	0,1051	**2**
				0602	0,3	0,00297	0,001	0,0412	0,1373	**2**
				0616	0,2	0,0009	0,0005	0,0125	0,0624	**2**
				0621	0,6	0,00187	0,0003	0,0259	0,0432	**2**
0004	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,00051	0,0064	0,0071	0,884	**2**
				0415	*50	0,61469	0,0012	8,524	0,1705	**2**
				0416	*30	0,22735	0,0008	3,1527	0,1051	**2**
				0602	0,3	0,00297	0,001	0,0412	0,1373	**2**
				0616	0,2	0,0009	0,0005	0,0125	0,0624	**2**
				0621	0,6	0,00187	0,0003	0,0259	0,0432	**2**
0005	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,00051	0,0064	0,0071	0,884	**2**
				0415	*50	0,61469	0,0012	8,524	0,1705	**2**
				0416	*30	0,22735	0,0008	3,1527	0,1051	**2**
				0602	0,3	0,00297	0,001	0,0412	0,1373	**2**
				0616	0,2	0,0009	0,0005	0,0125	0,0624	**2**
				0621	0,6	0,00187	0,0003	0,0259	0,0432	**2**
0006	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,00051	0,0064	0,0071	0,884	**2**
				0415	*50	0,61469	0,0012	8,524	0,1705	**2**
				0416	*30	0,22735	0,0008	3,1527	0,1051	**2**
				0602	0,3	0,00297	0,001	0,0412	0,1373	**2**

				0616	0,2	0,0009	0,0005	0,0125	0,0624	**2**
				0621	0,6	0,00187	0,0003	0,0259	0,0432	**2**
0007	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,00051	0,0064	0,0071	0,884	**2**
				0415	*50	0,61469	0,0012	8,524	0,1705	**2**
				0416	*30	0,22735	0,0008	3,1527	0,1051	**2**
				0602	0,3	0,00297	0,001	0,0412	0,1373	**2**
				0616	0,2	0,0009	0,0005	0,0125	0,0624	**2**
				0621	0,6	0,00187	0,0003	0,0259	0,0432	**2**
0008	дхат. клапан	3		0333	0,008	0,00051	0,0064	0,0071	0,884	**2**
				0415	*50	0,61469	0,0012	8,524	0,1705	**2**
				0416	*30	0,22735	0,0008	3,1527	0,1051	**2**
				0602	0,3	0,00297	0,001	0,0412	0,1373	**2**
				0616	0,2	0,0009	0,0005	0,0125	0,0624	**2**
				0621	0,6	0,00187	0,0003	0,0259	0,0432	**2**
0009	дыхат.клапан	3		0333	0,008	0,00012	0,0015	0,0017	0,208	**2**
				0415	*50	0,19756	0,0004	2,7396	0,0548	**2**
				0416	*30	0,07307	0,0002	1,0133	0,0338	**2**
				0602	0,3	0,00095	0,0003	0,0132	0,0439	**2**
				0616	0,2	0,0003	0,0002	0,0042	0,0208	**2**
				0621	0,6	0,0006	0,0001	0,0083	0,0139	**2**
0010	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,00012	0,0015	0,0017	0,208	**2**
				0415	*50	0,19756	0,0004	2,7396	0,0548	**2**
				0416	*30	0,07307	0,0002	1,0133	0,0338	**2**
				0602	0,3	0,00095	0,0003	0,0132	0,0439	**2**
				0616	0,2	0,0003	0,0002	0,0042	0,0208	**2**
				0621	0,6	0,0006	0,0001	0,0083	0,0139	**2**
0011	труба	7,6		0301	0,2	0,028137	0,0141	0,0348	0,174	**2**
				0304	0,4	0,004572	0,0011	0,0057	0,0141	**2**
				0337	5	0,015626	0,0003	0,0193	0,0039	**2**
				0410	*50	0,015626	0,00003	0,0193	0,0004	**2**
0012	свеча	3		0415	*50	0,3056	0,0006	14,0481	0,281	**2**
0013	труба	7,6		0301	0,2	0,010437	0,0052	0,0107	0,0536	**2**
				0304	0,4	0,001696	0,0004	0,0017	0,0044	**2**
				0337	5	0,013788	0,0003	0,0142	0,0028	**2**
				0410	*50	0,013788	0,00003	0,0142	0,0003	**2**
0014	свеча	4		0415	*50	0,3056	0,0006	10,0648	0,2013	**2**
0015	труба	7,6		0301	0,2	0,001745	0,0009	0,0018	0,009	**2**
				0304	0,4	0,000283	0,0001	0,0003	0,0007	**2**
				0337	5	0,005324	0,0001	0,0055	0,0011	**2**
				0410	*50	0,005324	0,00001	0,0055	0,0001	**2**

0016	свеча	3		0415	*50	0,3056	0,0006	19,5576	0,3912	**2**
0017	труба	4		0415	*50	0,00517	0,00001	0,0058	0,0001	**2**
				0416	*30	0,001912	0,00001	0,0021	0,0001	**2**
0018	труба	3		0301	0,2	0,64	0,32	1,0581	5,2906	**1**
				0304	0,4	0,104	0,026	0,1719	0,4299	**2**
				0328	0,15	0,0417	0,0278	0,2068	1,3789	**1**
				0330	0,5	0,1	0,02	0,1653	0,3307	**2**
				0337	5	0,5176	0,0104	0,8558	0,1712	**2**
				0703	**0,00001	0,000001	0,01	0,000005	0,496	**2**
				1325	0,05	0,01	0,02	0,0165	0,3307	**2**
				2754	1	0,2417	0,0242	0,3996	0,3996	**2**
0019	труба	3		0301	0,2	0,64	0,32	1,0581	5,2906	**1**
				0304	0,4	0,104	0,026	0,1719	0,4299	**2**
				0328	0,15	0,0417	0,0278	0,2068	1,3789	**1**
				0330	0,5	0,1	0,02	0,1653	0,3307	**2**
				0337	5	0,5176	0,0104	0,8558	0,1712	**2**
				0703	**0,00001	0,000001	0,01	0,000005	0,496	**2**
				1325	0,05	0,01	0,02	0,0165	0,3307	**2**
				2754	1	0,2417	0,0242	0,3996	0,3996	**2**
0020	дыхат. клапан	2		0333	0,008	0,00000031	0,000004	0,00001	0,0014	**2**
				2754	1	0,00011	0,00001	0,0039	0,0039	**2**
0021	дыхат. клапан	2		0333	0,008	0,0000003	0,000004	0,00001	0,0013	**2**
				2754	1	0,00011	0,00001	0,0039	0,0039	**2**
0022	труба	2		0301	0,2	0,13733	0,0687	0,6601	3,3004	**1**
				0304	0,4	0,02232	0,0056	0,1073	0,2682	**2**
				0328	0,15	0,01167	0,0078	0,1683	1,1218	**2**
				0330	0,5	0,01833	0,0037	0,0881	0,1762	**2**
				0337	5	0,12	0,0024	0,5768	0,1154	**2**
				0703	**0,00001	0,0000002	0,002	0,000003	0,2884	**2**
				1325	0,05	0,0025	0,005	0,012	0,2403	**2**
				2754	1	0,06	0,006	0,2884	0,2884	**2**
0023	труба	2		0301	0,2	0,10667	0,0533	0,5127	2,5636	**1**
				0304	0,4	0,01733	0,0043	0,0833	0,2082	**2**
				0328	0,15	0,00694	0,0046	0,1001	0,6671	**2**
				0330	0,5	0,01667	0,0033	0,0801	0,1603	**2**
				0337	5	0,08611	0,0017	0,4139	0,0828	**2**
				0703	**0,00001	0,00000017	0,0017	0,000002	0,2451	**2**
				1325	0,05	0,00167	0,0033	0,008	0,1605	**2**
				2754	1	0,04028	0,004	0,1936	0,1936	**2**
0024	труба	2		0301	0,2	0,21333	0,1067	1,0254	5,1269	**1**

				0304	0,4	0,03467	0,0087	0,1666	0,4166	**2**
				0328	0,15	0,01389	0,0093	0,2003	1,3353	**2**
				0330	0,5	0,03333	0,0067	0,1602	0,3204	**2**
				0337	5	0,17222	0,0034	0,8278	0,1656	**2**
				0703	**0,00001	0,00000033	0,0033	0,000005	0,4758	**2**
				1325	0,05	0,00333	0,0067	0,016	0,3201	**2**
				2754	1	0,08056	0,0081	0,3872	0,3872	**2**
0025	дефлектор	2		0150	*0,01	0,000026	0,0003	0,0009	0,0929	**2**
				0155	0,15	0,001	0,0007	0,1071	0,7143	**2**
				0302	0,4	0,000098	0,00002	0,0035	0,0088	**2**
				0303	0,2	0,000264	0,0001	0,0094	0,0471	**2**
				0316	0,2	0,000053	0,00003	0,0019	0,0095	**2**
				0322	0,3	0,000492	0,0002	0,0176	0,0586	**2**
				0602	0,3	0,000162	0,0001	0,0058	0,0193	**2**
				0621	0,6	0,00334	0,0006	0,1193	0,1988	**2**
				1061	5	0,001274	0,00003	0,0455	0,0091	**2**
				1401	0,35	0,000384	0,0001	0,0137	0,0392	**2**
0026	труба	22,5		0301	0,2	0,002344	0,0005	0,0003	0,0017	**2**
				0304	0,4	0,00038	0,00004	0,0001	0,0001	**2**
				0328	0,15	0,001953	0,0006	0,0009	0,0058	**2**
				0330	0,5	0,027299	0,0024	0,0041	0,0082	**2**
				0337	5	0,019529	0,0002	0,0029	0,0006	**2**
				0410	*50	0,000488	0,0000004	0,0001	0,000001	**2**
0101	труба	22,5		0301	0,2	0,5184	0,1152	0,1877	0,9385	**1**
				0304	0,4	0,08424	0,0094	0,0305	0,0762	**2**
				0328	0,15	0,03375	0,01	0,0367	0,2444	**2**
				0330	0,5	0,081	0,0072	0,0293	0,0587	**2**
				0337	5	0,4185	0,0037	0,1515	0,0303	**2**
				0703	**0,00001	0,00000081	0,0036	0,000001	0,088	**2**
				1325	0,05	0,0081	0,0072	0,0029	0,0587	**2**
				2754	1	0,19575	0,0087	0,0709	0,0709	**2**
0102	труба	3		0301	0,2	0,576	0,288	2,9114	14,5569	**1**
				0304	0,4	0,0936	0,0234	0,4731	1,1828	**1**
				0328	0,15	0,0375	0,025	0,5686	3,7909	**1**
				0330	0,5	0,09	0,018	0,4549	0,9098	**1**
				0337	5	0,465	0,0093	2,3503	0,4701	**2**
				0703	**0,00001	0,0000009	0,009	0,00001	1,3647	**2**
				1325	0,05	0,009	0,018	0,0455	0,9098	**1**
				2754	1	0,2175	0,0218	1,0994	1,0994	**1**
0103	труба	3		0301	0,2	0,224	0,112	0,4338	2,1688	**1**

				0304	0,4	0,0364	0,0091	0,0705	0,1762	**2**
				0328	0,15	0,01458	0,0097	0,0847	0,5647	**2**
				0330	0,5	0,035	0,007	0,0678	0,1355	**2**
				0337	5	0,18083	0,0036	0,3502	0,07	**2**
				0703	**0,00001	0,0000004	0,004	0,000002	0,2324	**2**
				1325	0,05	0,0035	0,007	0,0068	0,1355	**2**
				2754	1	0,08458	0,0085	0,1638	0,1638	**2**
0104	труба	3		0301	0,2	0,03708	0,0185	0,3975	1,9874	**1**
				0304	0,4	0,00603	0,0015	0,0646	0,1616	**2**
				0328	0,15	0,00315	0,0021	0,1013	0,6753	**2**
				0330	0,5	0,00495	0,001	0,0531	0,1061	**2**
				0337	5	0,0324	0,0006	0,3473	0,0695	**2**
				0703	**0,00001	0,00000006	0,0006	0,000002	0,193	**2**
				1325	0,05	0,00068	0,0014	0,0073	0,1458	**2**
				2754	1	0,0162	0,0016	0,1737	0,1737	**2**
0105	труба	3		0301	0,2	0,11444	0,0572	0,2586	1,2932	**1**
				0304	0,4	0,0186	0,0047	0,042	0,1051	**2**
				0328	0,15	0,00972	0,0065	0,0659	0,4393	**2**
				0330	0,5	0,01528	0,0031	0,0345	0,0691	**2**
				0337	5	0,1	0,002	0,226	0,0452	**2**
				0703	**0,00001	1,81E-07	0,0018	0,000001	0,1227	**2**
				1325	0,05	0,00208	0,0042	0,0047	0,094	**2**
				2754	1	0,05	0,005	0,113	0,113	**2**
0106	дыхат. клапан	3		0333	0,008	0,0000003	0,000004	0,000004	0,0005	**2**
				2754	1	0,00011	0,00001	0,0015	0,0015	**2**
6001	неорг. выброс	2		0415	*50	0,00068	0,000001	0,0243	0,0005	**2**
				0416	*30	0,000045	0,0000002	0,0016	0,0001	**2**
6002	неорг. выброс	2		0415	*50	0,001638	0,000003	0,0585	0,0012	**2**
				0416	*30	0,000109	0,0000004	0,0039	0,0001	**2**
6003	неорг. выброс	2		0415	*50	0,001267	0,000003	0,0453	0,0009	**2**
				0416	*30	0,000468	0,000002	0,0167	0,0006	**2**
6004	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000125	0,0000003	0,0045	0,0001	**2**
				0416	*30	0,000046	0,0000002	0,0016	0,0001	**2**
6005	неорг. выброс	2		0415	*50	0,01256	0,00003	0,4486	0,009	**2**
				0416	*30	0,00464	0,00002	0,1657	0,0055	**2**
6006	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0116	0,00002	0,4143	0,0083	**2**
				0416	*30	0,00429	0,00001	0,1532	0,0051	**2**
6007	неорг. выброс	2		0415	*50	0,00004	0,0000001	0,0014	0,00003	**2**
				0416	*30	0,00002	0,0000001	0,0007	0,00002	**2**
6008	неорг. выброс	2		0415	*50	0,00578	0,00001	0,2064	0,0041	**2**

				0416	*30	0,00214	0,00001	0,0764	0,0025	**2**
6009	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0154	0,00003	0,55	0,011	**2**
				0416	*30	0,0057	0,00002	0,2036	0,0068	**2**
6010	неорг. выброс	2		0415	*50	0,01444	0,00003	0,5157	0,0103	**2**
				0416	*30	0,00534	0,00002	0,1907	0,0064	**2**
6011	неорг. выброс	2		0415	*50	0,04429	0,0001	1,5819	0,0316	**2**
				0416	*30	0,01638	0,0001	0,585	0,0195	**2**
6012	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0011	0,0138	0,0393	4,911	**1**
				0415	*50	1,32677	0,0027	47,3876	0,9478	**2**
				0416	*30	0,49072	0,0016	17,5268	0,5842	**2**
				0602	0,3	0,00641	0,0021	0,2289	0,7631	**2**
				0616	0,2	0,002014	0,001	0,0719	0,3597	**2**
				0621	0,6	0,00403	0,0007	0,1439	0,2399	**2**
6013	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0011	0,0138	0,0393	4,911	**1**
				0415	*50	1,32677	0,0027	47,3876	0,9478	**2**
				0416	*30	0,49072	0,0016	17,5268	0,5842	**2**
				0602	0,3	0,00641	0,0021	0,2289	0,7631	**2**
				0616	0,2	0,002014	0,001	0,0719	0,3597	**2**
				0621	0,6	0,00403	0,0007	0,1439	0,2399	**2**
6014	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0011	0,0138	0,0393	4,911	**1**
				0415	*50	1,326769	0,0027	47,3876	0,9478	**2**
				0416	*30	0,490718	0,0016	17,5267	0,5842	**2**
				0602	0,3	0,00641	0,0021	0,2289	0,7631	**2**
				0616	0,2	0,002014	0,001	0,0719	0,3597	**2**
				0621	0,6	0,004028	0,0007	0,1439	0,2398	**2**
6015	неорг. выброс	2		0415	*50	0,04429	0,0001	1,5819	0,0316	**2**
				0416	*30	0,01638	0,0001	0,585	0,0195	**2**
6016	неорг. выброс	2		0415	*50	0,00193	0,000004	0,0689	0,0014	**2**
				0416	*30	0,00071	0,000002	0,0254	0,0008	**2**
6017	неорг. выброс	2		0415	*50	0,00096	0,000002	0,0343	0,0007	**2**
				0416	*30	0,00036	0,000001	0,0129	0,0004	**2**
6018	неорг. выброс	2		0616	0,2	0,0438	0,0219	1,5644	7,8219	**1**
				2752	*1	0,0781	0,0078	2,7895	2,7895	**2**
6019	неорг. выброс	2		0123	**0,4	0,0241111	0,006	2,5835	6,4587	**2**
				0143	0,01	0,000608	0,0061	0,0651	6,5147	**2**
				0301	0,2	0,00948	0,0047	0,3386	1,693	**2**
				0304	0,4	0,00141	0,0004	0,0504	0,1259	**2**
				0337	5	0,017444	0,0003	0,623	0,1246	**2**
				0342	0,02	0,000258	0,0013	0,0092	0,4607	**2**
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,1489	**2**

				2908	0,3	0,000278	0,0001	0,0298	0,0993	**2**
6021	неорг. выброс	2		0415	*50	0,07702	0,0002	2,7509	0,055	**2**
				0416	*30	0,02849	0,0001	1,0176	0,0339	**2**
6022	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0367	0,0001	1,3108	0,0262	**2**
				0416	*30	0,01357	0,00005	0,4847	0,0162	**2**
6023	неорг. выброс	2		0415	*50	0,01563	0,00003	0,5582	0,0112	**2**
				0416	*30	0,00103	0,000003	0,0368	0,0012	**2**
6024	неорг. выброс	2		0415	*50	0,01563	0,00003	0,5582	0,0112	**2**
				0416	*30	0,00103	0,000003	0,0368	0,0012	**2**
6025	неорг. выброс	2		0415	*50	0,01563	0,00003	0,5582	0,0112	**2**
				0416	*30	0,00103	0,000003	0,0368	0,0012	**2**
6101	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,00008	0,001	0,0029	0,3572	**2**
				0415	*50	0,09299	0,0002	3,3213	0,0664	**2**
				0416	*30	0,03439	0,0001	1,2283	0,0409	**2**
				0602	0,3	0,00045	0,0002	0,0161	0,0536	**2**
				0616	0,2	0,00014	0,0001	0,005	0,025	**2**
				0621	0,6	0,00028	0,00005	0,01	0,0167	**2**
6102	неорг. выброс	2		2735	*0,05	0,000867	0,0017	0,031	0,6193	**2**
6103	неорг. выброс	2		2735	*0,05	0,000867	0,0017	0,031	0,6193	**2**
6104	неорг. выброс	2		0123	**0,4	0,0241111	0,006	2,5835	6,4587	**2**
				0143	0,01	0,000608	0,0061	0,0651	6,5147	**2**
				0301	0,2	0,00948	0,0047	0,3386	1,693	**2**
				0304	0,4	0,00141	0,0004	0,0504	0,1259	**2**
				0337	5	0,017444	0,0003	0,623	0,1246	**2**
				0342	0,02	0,000258	0,0013	0,0092	0,4607	**2**
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,1489	**2**
				2908	0,3	0,000278	0,0001	0,0298	0,0993	**2**
Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Iч.,п.5.6.3)										
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0,5 и М/(ПДК*Н)>0,01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Iч.,п.5.6.3)										
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "" - для 10*ПДКс.с.**										
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ										

11 СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ И НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан. Утвержден Указом Президента Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК.

2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»

3. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года № 100 -п.

4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к. Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.

5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

6. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, РНД 210.2.01.01-97, «Мекенсак», Алматы, 1997г.

7. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Министерство энергетики, индустрии и торговли РК, Алматы, 2000 г.

8. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004

9. ОНД-86. Госкомгидромет. Методика расчета полей концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. -Л.: Гидрометеоиздат, 1987г.

10. РД 39.142-00. Методика расчета выбросов ВВ в ОС от неорганизованных источников нефтегазового оборудования..

11. РНД 211.2.02.03-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004.

12. РНД 211.2.02.04-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. Астана, 2004.

13. РНД 211.2.02.05-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004.

14. «Санитарно - эпидемиологические требования по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2.

15. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ2 – РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

16017808

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

21.11.2016 года **02410Р**

Выдана **ИП АРУСТАМОВА Е.Р.**

ИИН: 800427401698

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**