



Проект
Нормативов эмиссий (Предельно-допустимых выбросов)
загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферу для
месторождения Каратурун Морской
ТОО «Бузачи Нефть» на 2027 год.

Директор ТОО «Рекорд Консалт»

Саркулова С.К.

Актау, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Разработчик	ФИО
Директор	Саркулова С.
Инженер-эколог	Утегенова А.

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения в связи с окончанием срока действия действующего разрешения на воздействие на 2026 год №: KZ44VCZ14903455 от 11.08.2026 г.

Проект НДВ разработан на основании инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу по состоянию на 2027 г. с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов, с учетом производственных показателей по предприятию по добыче нефти и газа, предоставленных заказчиком.

Состав проекта нормативов эмиссий в части выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду разработан согласно Приложению 3 к «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10.03.2021 года.

Основной вид деятельности ТОО «Бузачи Нефть» - разведка и добыча углеводородного сырья.

Таблица 1 - Утвержденные технологические показатели разработки м/р Каратурун Морской на 2027-2029 года (согласно программе развития переработки сырого газа месторождений Каратурун Северо-Восточный, Каратурун Восточный и Каратурун Морской на период с 02.11.2026 г. по 2029 г.)

Год	Месторождение	Добыча нефти, тыс. т	Добыча газа, млн м3	Ввод скважин из бурения, ед.		
				всего	добыв.	нагнет.
2027	Каратурун Морской	159,7	4,8	6	6	0
2028		141,6	4,2	0	0	0
2029		114,5	3,4	0	0	0

Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, план мероприятий по снижению выбросов в период неблагоприятных условий, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы месторождения Каратурун Морской, подлежащих нормированию, на 2027 г. составляют **41794037 г/сек или 433,1768 т/год.**

По результатам проведения инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ и с учетом источников выбросов от проектов строительства (обустройства скважин и модернизации площадок) количество источников выбросов изменилось и на 2027 г. составляет **403** источника загрязнения атмосферы, из них:

- организованных источников – **149** единиц;
- неорганизованных источников – **254** единицы.

На 2027 год на основании плановых показателей добычи нефти и попутного газа Программы развития переработки сырого газа для месторождения Каратурун Морской, было получено **Разрешение на сжигание сырого газа №KZ28VPC00028273 от 19.12.2025г.** в объеме **0,004602 млн.м³/год.**

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина

залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v3.0», НПО «Логос-Плюс» (г. Новосибирск), согласованному ГГО им. Войкова (г. Санкт-Петербург) и рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан. Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания.

В соответствии с методикой по определению нормативов допустимых выбросов, выбросы загрязняющих веществ предприятия принимаются как допустимые, так как максимальные приземные концентрации вредных веществ не превышают установленные ПДК для населенных мест.

Расчет рассеивания приземных концентраций вредных примесей в атмосферном воздухе для предприятия был выполнен с учетом уточненного по розе ветров нормативного размера санитарно-защитной зоны. В соответствии с нормами «Санитарно-эпидемиологических требований к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2» нормативный размер СЗЗ для рассматриваемого месторождения составляет **1000 метров**,

Согласно Экологического кодекса Республики Казахстан Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, согласно Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК к объектам I категории пункт 1.3. разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов. ТОО «Бузачи нефть», занимающееся добычей и разведкой нефти на месторождении Каратурун Морской, относится к объекту I категории.

СОДЕРЖАНИЕ:

АННОТАЦИЯ	3
СОДЕРЖАНИЕ:	5
ВВЕДЕНИЕ.....	6
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	9
2.1.1 <i>Существующая система добычи, сбора и подготовки нефти и газа</i>	<i>9</i>
2.1.2 <i>Физико-химические свойства и компонентный состав нефти, газа и конденсата</i>	<i>14</i>
2.1.3 <i>Работы/услуги, технологически связанные с деятельностью оператора</i>	<i>15</i>
2.2 Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	15
2.3 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.	26
2.4 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	26
2.5 Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выброса, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохраных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введения в действие новых производств, цехов. Дается ссылка на документ, определяющий перспективу развития, указываются сведения о наличии проекта на реконструкцию, расширение или новое строительство, о согласовании его с уполномоченными органами.	26
2.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	27
2.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов.	27
2.8 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	32
2.9 Обоснование полноты достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС	35
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	36
3.2 Результаты уровня загрязнения на соответствующее положение и с учетом перспективы развития	36
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	40
3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства	82
3.5 Уточнение границ области воздействия объекта.	82
3.6 Данные о пределах области воздействия	82
3.7 Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района	83
3.8 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ, заблаговременно согласованные с территориальными подразделениями уполномоченного органа по окружающей среде	84
1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.	84
1.1 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ.	84
1.2 .Краткая характеристика каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования (сущность технологии, необходимые расчеты и обоснование мероприятий)	84
4.4 Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов по каждому мероприятию.	86
2. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	120
5.1 Контроль за соблюдением нормативов на источниках выбросов	120
5.2 Перечень веществ, подлежащих контролю.	120
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – Параметры выбросов ЗВ на 2027 год	193

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу для ТОО «Бузачи Нефть», разработан на основании нормативно-правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 02 января 2021 года;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63.

При разработке проекта НДВ использованы основные директивные и нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке использованной литературы.

Основанием для разработки проекта является договор, заключенный между ТОО «Бузачи Нефть» и «Рекорд Консалт».

Исполнитель проекта ТОО «Рекорд Консалт» имеет государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей №01951Р от 22 сентября 2017 года, выданную МООС РК.

Заказчик проекта:

ТОО «Бузачи Нефть»

РК, Мангистауская область, г. Актау, 13 микрорайон, здание 32В

Телефон (+7 7292) 290 211 (офис г. Актау)

email: aktau@buzachineft.kz

Телефон (+7 7272) 320 808 (офис г. Алматы)

email: office@buzachineft.kz

Генеральный директор – Асанова С.Е.

Разработчик проекта:

ТОО «Рекорд Консалт»

РК, Мангистауская область, г. Актау, 17 микрорайон, 20 дом, офис 22

Тел: 8 (776) 712 02 70

e-mail: eco-rk@mail.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование предприятия: ТОО «Бузачи Нефть»

БИН: 931240001487

Вид деятельности: Добыча углеводородного сырья.

Категория объекта: I категория.

Юридический адрес оператора: Мангистауская область, г. Актау, 13 микрорайон, здание 32В.

Вид основной деятельности: ТОО «Бузачи Нефть» осуществляет добычу углеводородного сырья на месторождениях Каратурун Морской, Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный в пределах горных отводов и разведочные работы на нефть и газ в пределах геологических отводов на основании Контракта на разведку и добычу №793 от 02.11.2001(Каратурун Морской) и Контракта на разведку и добычу №792 от 02.11.2001 (Каратурун Восточный) с МЭМР РК.

Форма собственности: Частная

Карта-схема оператора: Ситуационная карта-схема района размещения объекта приведена на рисунке 1.1. Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рис. 1.2.

Категория оператора: оператор относится к I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Расположение месторождения: Месторождение Каратурун находится в Мангистауском районе Мангистауской области. Ближайшие населенные пункты: м/р Каламкас – 10 км, м/рКаражанбас - 80 км, г. Актау – 280 км. Район работ расположен на равнинной местности покрытой засоленными сорами в 20км., по прямой, от ближайшей охранной зоны (бассейн Каспийского моря).

К западу и юго-западу от месторождения Каратурун Морской находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (10 км), Сев. Бузачи (50 км), Каражанбас (80 км).

Ближайшими населенными пунктами являются пос. Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод «Каламкас-Актау», куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод «Узень-Атырау-Самара» расположен в 180 км к востоку от месторождения.

К западу и к юго-западу от месторождения находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северный Бузачи (50 км) и Каражанбас (60 км). В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас – Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи.

Селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха на территории месторождения не имеется.

Небольшая часть геологического отвода месторождения расположено в водоохранной зоне Каспийского моря, но в настоящее время в условиях продолжающегося снижения уровня Каспийского моря и отступления береговой линии территория участка представляет собой осушенную зону и не имеет прямого контакта с водной поверхностью.

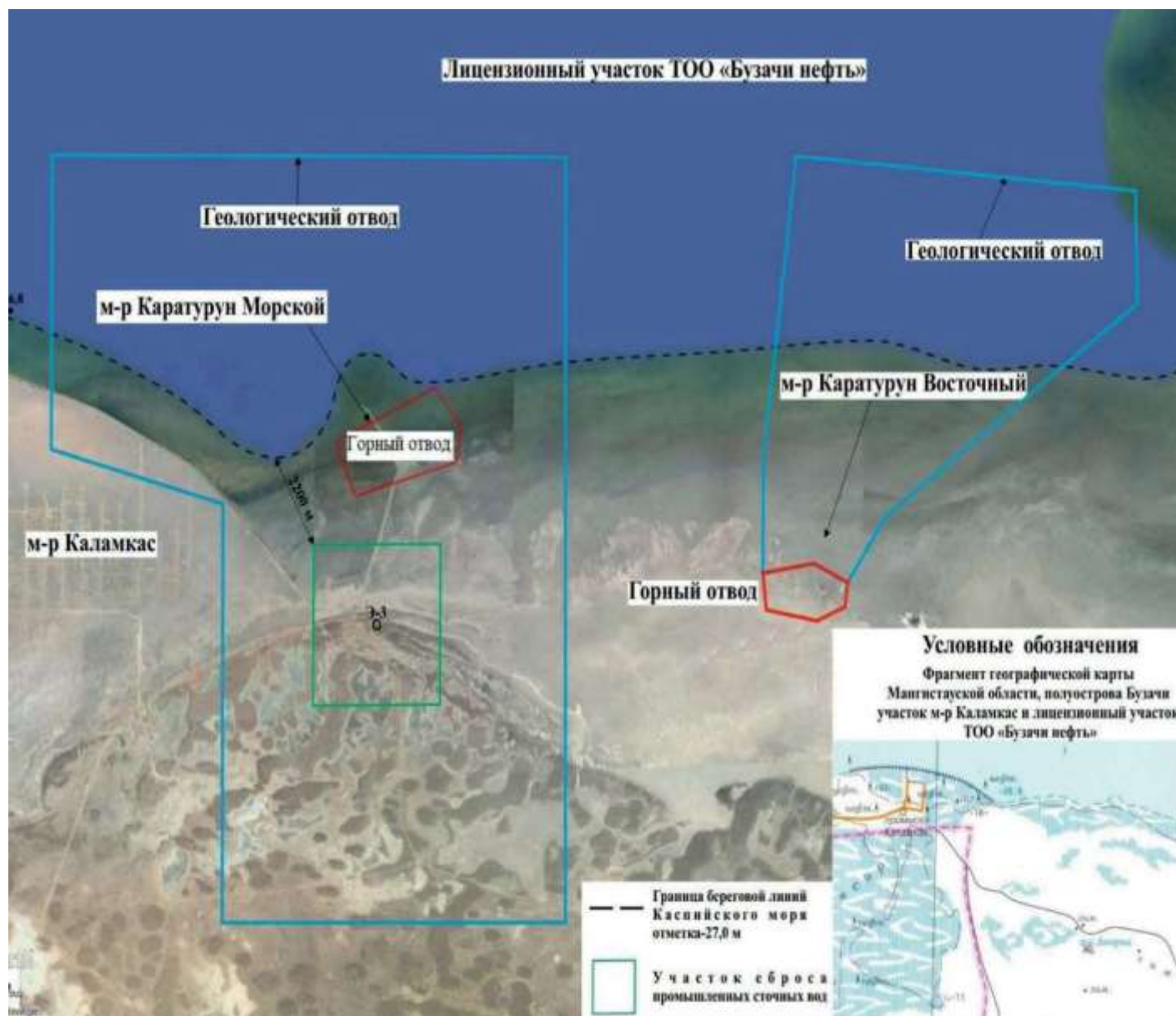


Рисунок 1.1 – Обзорная карта-схема расположения месторождений ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ»

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

2.1.1 Существующая система добычи, сбора и подготовки нефти и газа

Компания ТОО «Бузачи Нефть» осуществляет добычу углеводородного сырья на трех месторождениях Мангистауской области - Каратурун Северо-Восточный, Каратурун Восточный и Каратурун Морской с общим комплексом по подготовке нефти, расположенном на территории месторождения Каратурун Морской.

По состоянию на 01.09.2026 г. общий пробуренный фонд месторождения Каратурун Морской составляет 70 скважин, из них: добывающих – 56 ед., в т.ч.: действующих – 40 ед., в простое – 2 ед., бездействующих – 10 ед., в ожидании освоения - 6 ед.; нагнетательных – 2 ед., ликвидированных - 8 ед., в консервации – 1 ед., в специальном – 3 ед. (таблица 2.1.1.).

Таблица 2.1.1. – Характеристика фонда скважин м/р КМ по состоянию на 01.09.2026 г. (по проекту ПРПСГ).

Наименование	Характеристика фонда	Кол-во	I объект	II объект (основной)	III объект
Фонд добывающих скважин	Добывающие, в т. ч.:	56	4 (18, 37, 132, 133)	33 (Э-1, Э-4, Э-5, Э-6, Э-7, Э-10, Э-12, Э-13, Э-14, Э-15, ЭР-17, ЭР-18, ЭР-19, КМ-1, 35, 36, 101, 102, 103, 104, 112, 113, 116, 120, 121, 122, 123, 125, 126, 127, 128, 129, 131)	19 (Э-2, Э-8, Э-9, Э-11, ЭР-16, ЭР-20, 32, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 114, 115, 118, 130, 134)
	- действующие, из них:	40	-	22 (Э-1, Э-5, Э-13, ЭР-17, ЭР-18, ЭР-19, 101, 102, 103, 104, 112, 113, 116, 120, 121, 122, 123, 125, 129, 127, 128, 131)	18 (Э-2, Э-9, Э-11, ЭР-16, ЭР-20, 32, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 114, 115, 118, 130, 134)
	- в простое	1	-	1 (Э-6)	-
	- бездействующие	12	2 (18, 133)	9 (Э-4, Э-7, Э-10, Э-12, Э-14, Э-15, КМ-1, 35, 36)	1 (Э-8)
	- в ожид. освоения (оценочные)	3	2 (37, 132)	1 (126)	-
В бурении		1		135	
Нагнетательные скважины (опыт. закачка)	Нагнетательные	3		Э-3, 33, 34	
	- действующие	1		Э-3	
	- бездействующие	2		33, 34	
	- наблюдательные	2		Н-1, Н-2	
В консервации		1		21	
Ликвидированы		8		17, 22, 23, 30, 31, 117, 119, 124	
Всего:		71			

Нефтегазовая смесь от скважин поступает на АГЗУ-1,2,3,4,5,7, где происходит ее поскважинный замер, и далее по сборным коллекторам направляется на входной манифольд групповой установки ГУ-2 КМ, где происходит сбор продукции всех скважин, дегазация и подогрев нефти, утилизация газа и дальнейшая транспортировка частично обезвоженной нефтяной эмульсии на УПСВ для дальнейшей подготовки нефти.

Поступающая на ГУ-2 КМ нефтегазовая смесь направляется в промежуточные подогреватели нефти поз. П-1 А/Б/В (1 ед. типа ПНЭ-2,7 - в работе, 2 ед. типа ПП-0,63 - в резерве). Перед подачей нефтегазовой смеси в печи в поток закачивается деэмульгатор, который поступает из блока дозирования реагентов БР-1. После нагрева в печах до температуры 60–65 °С, поток нефтегазовой смеси поступает в двухфазный нефтегазовый сепаратор поз. С-1, где при давлении 0,24 МПа происходит дегазация потока.

Частично разгазированная нефтегазовая смесь после поз. С-1, под собственным давлением поступает в трехфазный сепаратор поз. С-2, где при давлении 0,08–0,05 МПа происходит отделение остаточного газа и пластовой воды от нефти.

Дегазированная нефтяная эмульсия после второй ступени сепарации насосами поз. Н-1 А/Б периодически, по мере заполнения, перекачивается через расходомер узла учета нефти по межпромысловому трубопроводу на УПСВ месторождения Каратурун Морской.

Отделившийся попутный газ из сепаратора поз. С-1 поступает в газовый сепаратор поз. ГС-1 для улавливания капельной жидкости и далее направляется в систему сбора газа через расходомер. Отделившийся газ из сепаратора поз. С-2 направляется через газосепаратор поз. ГС-2 на собственные нужды ГУ-2 КМ. При недостатке газа и падении давления после ГС-2 предусмотрен перепуск через регулирующий клапан части газа, направляемого из поз. ГС-1. Газ, направляемый из поз. ГС-2 и частично с поз. ГС-1 на собственные нужды, после узла учета газа распределяется на 3 потока: часть газа поступает на ГРПШ-1, обеспечивающего газом подогреватель поз. П-1 В; вторая часть поступает на подогреватели поз. П-1 А/Б (имеющие встроенные заводские ГРПШ); третья часть направляется в операторную ГУ-2 КМ. Пластовая вода после сепаратора поз. С-2 под собственным давлением направляется в емкости пластовой воды для промежуточного хранения пластовой воды поз. Е-1А/2Б и далее подпорными насосами поз. Н-2 А/Б подается на прием насосов закачки пластовой воды поз. Н-3 А/Б/В и через расходомеры узла учета пластовой воды, установленные на водораспределительном узле (ВРУ), направляется для утилизации пластовой воды на УПСВ. На ГУ-2 КМ для обеспечения безопасного сжигания аварийных сбросов в составе технологической линии предусмотрена факельная система, которая состоит из факельного коллектора, конденсатосборника с газорасширителем и факельной установки поз. Ф-1 (типа СФНР-100).

Кроме того, на ГУ-2 КМ предусмотрена закрытая система дренирования с технологического оборудования - дренажная емкость поз. ДЕ-1 и поз. ДЕ-2 в комплекте с погружными насосами поз. НД-1 и НД-2. Возврат из дренажных емкостей по мере заполнения осуществляется в основную технологическую линию на вход печей поз. П-1 А/Б/В.

Общий комплекс подготовки нефти УПСВ, УПН, ПСН

Дегазированная нефтяная эмульсия по двум нефтяным коллекторам от ГУ-2 КВ и ГУ-2 КМ поступает на площадку УПСВ, где объединяется и далее через площадку учета жидкости поступает на прием параллельно стоящих печей подогрева поз. П-1, П-2 и П-3 (типа ПНЭ-2,7, 2 в работе, 1 в резерве). Для улучшения процесса обезвоживания во входной поток подачи нефти перед печами поз. П-1, П-2 и П-3 вводится деэмульгатор.

Эмульсия с температурой 55–60 °С направляется последовательно в отстойники нефти поз. ОГ-1/2 (объемом 200 м³, каждый), где происходит расслоение водонефтяной эмульсии. После предварительного отделения нефти от пластовой воды, обезвоженная нефть с отстойников ОГ-1/2 направляется на отстойники нефти поз. Е-1 и поз. Е-2 для предварительного обессоливания нефти. В поток перед отстойниками поз. Е-1/2 предусмотрена подача, подогретой в печи поз. В-1 (тип ВГУ-60 – в работе), волжской воды, для обессоливания нефти. Предварительно обезвоженная и обессоленная нефть выходит с верхней части отстойников поз. Е-1/2 и поступает в накопительные емкости поз. Е-3/4/5 с последующей откачкой насосами поз. Н-2/1,2 через узел учета перекачиваемой нефти на УПН.

Отделившаяся пластовая вода с отстойников поз. ОГ-1/2 и Е-1/2 отводится с помощью насосов поз. Н-1/1,2 в резервуары поз. РВС-1/2/3 (объемом 3000 м³, каждый), где подготавливается путем отстаивания. Подготовленная пластовая вода с резервуаров насосами поз. Н-3/4 и Н-5/6/7 утилизируется через узел учета воды по трубопроводу в скважину для утилизации воды.

Также после насосов поз. Н-3/4 предусмотрен частичный отвод воды, которая после подогрева в печах поз. В-2/3 (тип ВГУ-60, 1 в работе/1 в резерве) направляется на наливной стояк в автоцистерны, с дальнейшей транспортировкой на месторождение КВ к скважинам для их обработки, где также предусмотрен учет воды с помощью портативного переносного ультразвукового расходомера.

Топливный газ с газораспределительной системы поступает на вход газового сепаратора поз. С-1 на УПСВ, где газ отделяется от капельной влаги и механических примесей и далее через узел учета газа часть газа используется на собственные нужды УПСВ в печах подогрева поз. П-1/2/3, В-1/2/3, П-4/5 остальная часть через ГРПШ направляется на котлы системы отопления АБК базы и РММ (ремонтно-механической мастерской).

На УПСВ предусмотрена закрытая система дренирования с технологического оборудования - дренажная емкость поз. Т-1 и поз. Т-2 в комплекте с погружными насосами поз. Н-3 и Н-4.

На УПН нефтяная эмульсия через узел учета нефти (ПУН) поступает в печи подогрева нефти поз. П-1/2/3/4 (типа ПТ-16/150, 2 в работе/1 в резерве, ПП-0,63 1 в резерве), где нагревается до температуры 60 °С и далее направляется на площадку с отстойниками поз. ОГ-1/2. Для лучшего процесса обезвоживания во входной поток подачи нефти на печи поз. П-1/2 вводится деэмульгатор.

В отстойниках поз. ОГ-1/2 происходит расслоение водонефтяной эмульсии: вода, насыщенная солями снизу отстойников поз. ОГ-1,2 сбрасывается в дренажные емкости поз. Т-2/3, а окончательно обезвоженная и обессоленная нефть через верх поз. ОГ-1/2 по трубопроводу направляется на хранение в резервуары поз. Р-1/2 (типа РВС объемом 1000 м³, каждый), где осуществляется доведение нефти до товарного качества согласно СТ РК 1347–2005. При несоответствии качеству товарной нефти, после поз. ОГ-1/2 нефть поступает на прием нефтяных насосов поз. Н-1/1,2 и далее направляется на начало процесса в печи поз. П-3/4.

С резервуаров поз. Р-1/2 товарная нефть направляется на хранение в резервуары поз. Е-1/2/3 и далее насосами поз. Н-2/1,2 по трубопроводу направляется на пункт сдачи нефти ПСН. При несоответствии качеству товарной нефти, после резервуаров поз. Е-1/2/3 нефть насосами поз. Н-2/1,2 направляется на начало процесса, в печи поз. П-3/4. Резервуары хранения товарной нефти поз. Е-1/2/3 оснащены газоуравнивающей системой, сброс газа с ГУС осуществляется в дренажную емкость поз. Т-4.

Для осуществления процесса обессоливания нефти предусмотрена подача пресной воды. Пресная вода от емкости поз. Е-6 насосами поз. Н-4/1,2 (1 в работе/1 в резерве) направляется в печь поз. П-5 (типа УН-0,2), где нагревается до температуры 60 °С и далее через устройство смешения пресной воды попадает в нефтяной поток, направляющийся на хранение в резервуары поз. Р-1/2.

Топливный газ с газораспределительной системы поступает в газовый сепаратор поз. ГС-1 далее в сепаратор поз. ГС-2, где происходит улавливание конденсата и очистки от механических примесей, затем часть газа направляется в качестве топлива на печи подогрева поз. П-1/2/3/4/5, остальная часть через ГРПШ направляется на котлы системы отопления АБК УПН и пожарное депо.

Дренаж с сепараторов поз. ГС-1 и поз. ГС-2 отводится в дренажную емкость поз. Т-1. Сброс пластовой воды с отстойников поз. ОГ-1/2, солевой воды с резервуаров поз. Р-1/2 и подтоварной воды с резервуаров поз. Е-1/2/3 производится в дренажные емкости поз. Т-2/3, откуда насосами поз. Н-3/1,2 через стояк налива воды загружается в автоцистерны. Товарная нефть с УПН по нефтепроводу поступает на пункт сдачи нефти (ПСН) на прием печей подогрева поз. П-1/2/3 (типа ПТ-16/150, 2 в работе/1 в резерве). После подогрева товарная нефть поступает в резервуары хранения товарной нефти поз. РВС-1/2/3/4 (объемом

1000 м³, каждый). Товарная нефть с резервуаров подпорными насосами поз. Н-2/1,2,3 и насосами поз. Н-3/1,2,3 через систему измерения количества и качества нефти (СИКН) перекачивается в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл».

Топливный газ с газораспределительной системы распределяется между печами подогрева товарной нефти поз. П-1/2/3 и через ГРПШ направляется на котлы системы отопления АБК ПСН.

Учитывая низкое газосодержание в добываемой нефти месторождения Каратурун Морской и нехватку ресурса газа, для использования на собственные нужды на вышеуказанных объектах будет использоваться газ месторождения Каратурун Северо-Восточный, имеющего более высокое газосодержание и остаточный ресурс газа.

На рисунке 2.1 представлена принципиальная блок-схема системы сбора, подготовки и транспортировки добываемого углеводородного сырья месторождения Каратурун Морской.

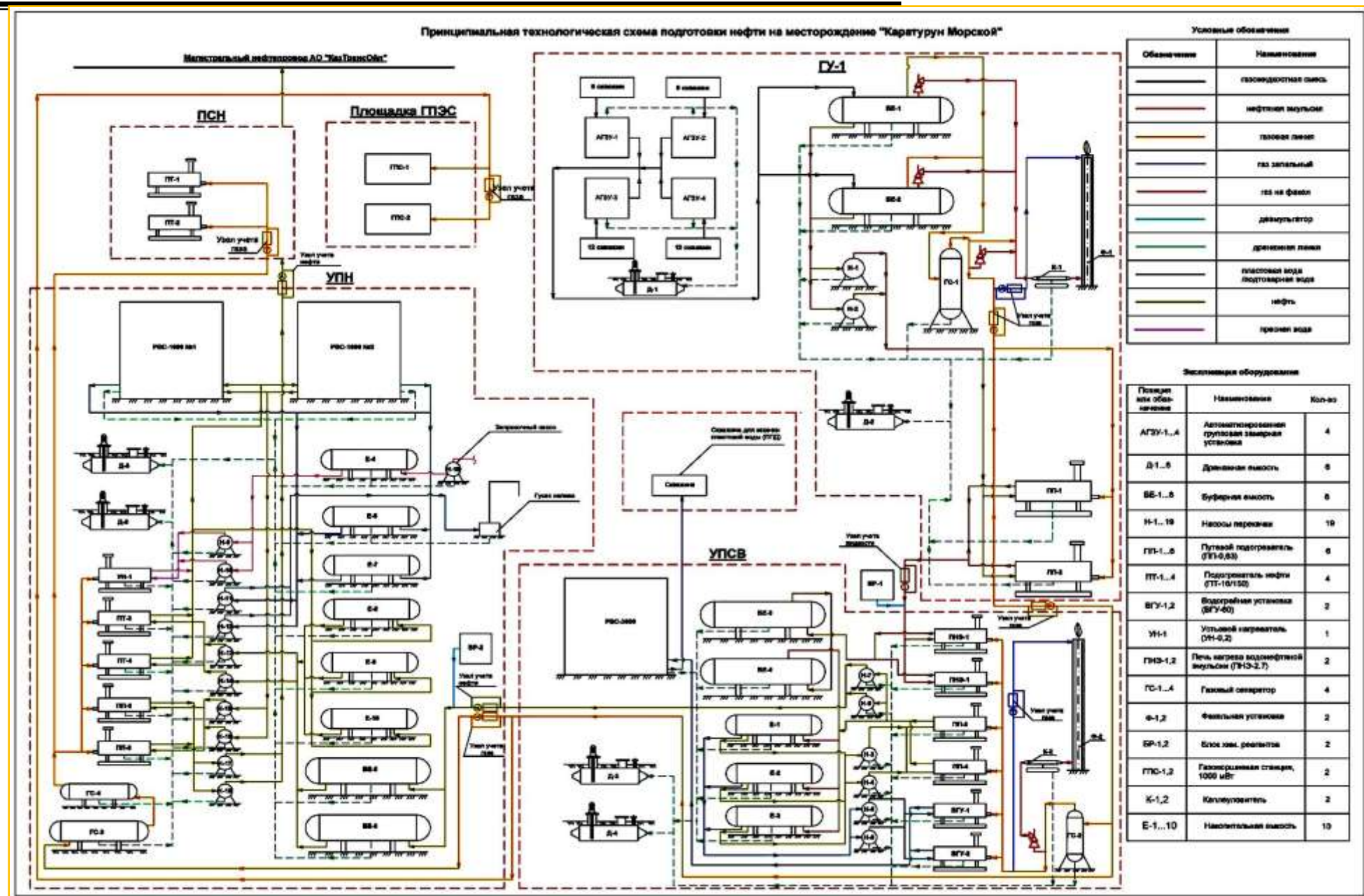


Рисунок 2.1 – Принципиальная технологическая схема месторождения Каратурун Морской

2.1.2 Физико-химические свойства и компонентный состав нефти, газа и конденсата**Свойства и компонентный состав дегазированной нефти**

Результаты исследований, представленные в таблице 2.1.2 характеризуют дегазированную нефть месторождения Каратурун Морской как тяжёлую и битуминозную, смолистую, сернистую, парафинистую, с низким выходом светлых фракций.

В таблице 2.1.2.1 представлены диапазоны изменения и средние значения параметров дегазированной нефти определённые по объектам разработки.

Таблица 2.1.2.1 – Средние значения параметров дегазированной нефти м. КМ

Наименование параметров	Количество исследованных		Диапазон изменения параметров	Среднее значение
	скв.	проб		
I объект разработки				
Плотность, г/см ³ при 20 °С	2	3	0,8928-0,9122	0,9039
Вязкость кинематическая, мм ² /с				
при 20 °С	2	3	50,30-180,60	122,80
при 50 °С	2	3	14,46-35,35	26,42
Температура застывания, °С	-	-	-	-
Массовое содержание, %				
парафина	1	1	-	4,30
серы общей	2	3	0,79-1,42	1,04
асфальто-смолистых веществ	1	1	-	16,10
Температура начала кипения, °С	2	3	182-224	200
Объемный выход фракций, %				
до 250 °С	2	3	6-18	12
до 300 °С	2	3	26-37	31
до 350 °С	-	-	-	-
II объект разработки				
Плотность, кг/м ³ при 20 °С	4	6	0,8914-0,9110	0,8979
Вязкость кинематическая, мм ² /с				
при 20 °С	4	4	55,78-179,50	117,32
при 50 °С	3	3	17,42-38,10	30,09
Температура застывания, °С	3	4	(-36)-1	-14
Массовое содержание, %				
парафина	3	4	2,30-3,70	3,03
серы общей	3	5	0,60-1,47	1,00
асфальто-смолистых веществ	2	3	6,50-8,00	7,13
Температура начала кипения, °С	4	4	148-220	171
Объемный выход фракций, %				
до 250 °С	3	3	4-17	11
до 300 °С	3	3	22-31	26
до 350 °С	1	2	37-38	38
III объект разработки				
Плотность, г/см ³ при 20 °С	5	12	0,8756-0,8834	0,8791
Вязкость кинематическая, мм ² /с				
при 20 °С	5	12	22,72-43,13	29,44
при 50 °С	5	12	9,22-12,15	10,05
Температура застывания, °С	5	12	(-12)-3	-4
Массовое содержание, %				
парафина	3	3	2,90-3,40	3,10
серы общей	5	12	0,60-1,90	0,78
асфальто-смолистых веществ	3	3	3,30-6,3	5,13
Температура начала кипения, °С	3	3	133-168	153
Объемный выход фракций, %				
до 250 °С	3	3	13-17	15
до 300 °С	3	3	30-36	34
до 350 °С	3	3	51-55	53

Компонентный состав и свойства нефтяного газа

Содержание метана составляет в среднем 93,70 % мольн., этана – 2,01 % мольн., пропана – 0,13 % мольн., бутанов – 0,20 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов

составляет: углекислого газа - 0,26 % мольн., азота – 3,42 % мольн., гелия – 0,017 % мольн., водорода – 0,006 % мольн., сероводород отсутствует. Плотность газа составляет 0,713 кг/м³. Растворённый в нефти газ месторождения Каратурун Морской характеризуется как «полусухой», с низким содержанием гомологов метана.

Результаты исследований нефтяного газа представлены в таблице 2.1.2.2.

Таблица 2.1.2.2 – Усреднённый состав нефтяного газа м. КМ

Компоненты	II Объект	III Объект
	Содержание, % мольн.	
Гелий	-	0,017
Водород	-	0,006
Углекислый газ	0,15	0,26
Азот	2,28	3,42
Метан	89,43	93,70
Этан	6,60	2,01
Пропан	0,83	0,13
i-Бутан	0,34	0,16
n-Бутан	0,06	0,04
i-Пентан	0,07	0,06
n-Пентан	0,04	0,03
Гексан + высшие	0,20	0,19
Плотность газа, г/см ³	0,746	0,713

2.1.3 Работы/услуги, технологически связанные с деятельностью оператора

Работы по подземному ремонту скважин (ПРС), капитальному ремонту скважин (КРС), физической ликвидации скважин (ФЛС) представляют собой комплекс работ, связанных с восстановлением работоспособности обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, ликвидацией аварий, спуском и подъемом оборудования при отдельной эксплуатации и закачке, а также с ликвидацией скважин.

Работа подрядных организаций при ремонте и ликвидации 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, заводу в циркуляционную систему и резервные емкости технологической жидкости.

2.2 Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ позволяет получить все необходимые данные об имеющихся источниках выделения и загрязнения атмосферы в зависимости от характера производства, о количественных и качественных характеристиках выбрасываемых вредных веществ, об экологических характеристиках применяемых на предприятии оборудования и технологий, т.е. инвентаризация является первой стадией на этапе минимизации негативного воздействия предприятия на атмосферный воздух в результате своей деятельности.

Основное загрязнение атмосферы в результате производственной деятельности ТОО «Бузачи Нефть» производится при добыче углеводородного сырья: от технологического оборудования месторождения и добывающих скважин.

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в сентябре 2026 года и с учетом проектов строительства (расширения, модернизации объектов месторождения), количество источников ЗВ на 2027 г. изменилось и составило **403**

источника загрязнения атмосферы, из них:

- организованных источников – **149** единиц;
- неорганизованных источников – **254** единицы.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы месторождения Каратурун Морской на 2027 год составляют **417,94034 г/сек или 433,1768 т/год**.

Загрязнение атмосферного воздуха в результате производственной деятельности на месторождении Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» на 2027 г. производится 38 загрязняющими веществами и 6 группами веществ, обладающих суммацией вредного действия.

Месторождение Каратурун Морской, как источник загрязнения атмосферы, характеризуется выбросами от представленных ниже площадок и стационарных источников: В ходе проведенной инвентаризации были внесены коррективы в наименования и количество источников.

Нумерация для стационарных источников выбросов принята:

- по организованным – например – 0001;
- по неорганизованным – например – 6001 и т.п.

Площадка ГУ-2

Организованные источники:

- Источник № 0001 - Печь ПП-0,63 №1 ;
- Источник № 0002 - Печь ПП-0,63 №2 ;
- Источник № 0003 - Продувочная свеча печи №1 ;
- Источник № 0004 - Продувочная свеча печи №2 ;
- Источник № 0005 - Емкость хранения пластовой воды Е-1А;
- Источник № 0006 - Факельная установка Ф-1;
- Источник № 0007 - Дренажная емкость ДЕ-1 63 м3;
- Источник № 0008 - Дренажная емкость ДЕ-2 8 м3;
- Источник № 0009 - Емкость хранения пластовой воды Е-2Б;
- Источник № 0011 - Дизельэлектростанция 500 кВт ;
- Источник № 0103 – Печь ПНЭ-2,7 №3;
- Источник № 0108 – Продвочная свеча печи;
- Источник № 0110 - Воздухонагреватель ROBUR M25;
- Источник № 0111 - Котел отопительный газовый 10 кВт;
- Источник № 0112 - Продувочная свеча котла №1;
- Источник № 0113 - Продувочная свеча котла №2;
- Источник № 6159 - Насос от нефти Н-1А;
- Источник № 6160 - Насос от нефти Н-1Б;
- Источник № 6161 - БДР-1;
- Источник № 6162 - Площадка печей П-1А/Б/В;
- Источник № 6163 - Газосепаратор ГС-1;
- Источник № 6164 - Площадка насосов Н-1А/Б, Н-2А/Б, Н-3А/Б,В ;
- Источник № 6165 - Площадка узла учета нефти и воды;
- Источник № 6166 - Площадка емкости Е-1,2;
- Источник № 6167 - Площадка дренажных емкостей ДЕ-1,2, НД-1,2;

- Источник № 6168 – Нефтегазовый сепаратор буферный С-1;
- Источник № 6169 - Площадка баллонов пропана;
- Источник № 6170 - Площадка факельной установки Ф-1 ;
- Источник № 6171 - Площадка ГРПШ-2;
- Источник № 6172 - Межплощадочные трубопроводы;
- Источник № 6173 - Нефтепровод точка подключения на УПСВ;
- Источник № 6174 - Газопровод точка подключения на УПСВ;
- Источник №6184 - Нефтегазовый сепаратор трехфазный С-2;
- Источник №6185 - Насосы нефтяные Н-1/1,2
- Источник №6186 - Площадка нефтяных насосов Н-1/1,2
- Источник №6195- Насосы пластовой воды Н – 3,4,5,6,7
- Источник №6196 - Насос погружной Н-8,9;
- Источник №6197 – Газосепаратор ГС-2.

Площадка АГЗУ

Организованные источники:

- Источник № 0014 - Дренажная емкость Т-1;
- Источник № 0015 - Дренажная емкость Т-2;
- Источник № 0017 - Дренажная емкость Т-3;
- Источник № 0019 - Дренажная емкость Т-4;
- Источник №0022 - Дизельэлектростанция 315 кВт;
- Источник № 0122 - Дренажная емкость 8м³;
- Источник № 0123 - Дренажная емкость 8м³;
- Источник № 0124 - Дренажная емкость 8м³;
- Источник № 0125 - Дренажная емкость 8м³;
- Источник № 0126 - Дренажная емкость 8м³;
- Источник № 0127 - Дренажная емкость 8м³;

Неорганизованные источники:

- Источник № 6001 - Площадка скважин ГУ (ЗРА и ФС);
- Источник № 6002 - Межплощадочные трубопроводы (ЗРА и ФС);
- Источник № 6003 - Площадки установки автомат. ГУ;
- Источник № 6004 - Площадки дренажных емкостей;
- Источник № 6005 - Насосы погружные Н-3,4;
- Источник № 6006 - Площадки установки автомат. ГУ;
- Источник № 6007 - Площадка дренажной емкости (ЗРА и ФС);
- Источник № 6008 - Насосы погружные НВ-4;
- Источник № 6009 - Площадка установки автомат. ГУ;
- Источник № 6010 - Сепаратор ГС АГЗУ-1;
- Источник № 6011 - Насосы погружные НВ-3;
- Источник № 6012 - Площадка установки автомат. ГУ;
- Источник № 6013 - Площадка дренажной емкости Т-5;
- Источник № 6014 - Насосы погружные НВ-5;
- Источник № 6015 - Блок АГЗУ-1 ;
- Источник № 6016 - Блок АГЗУ-2;

- Источник № 6017 - Блок АГЗУ-3;
- Источник № 6018 - Сепаратор ГС АГЗУ-2;
- Источник № 6019 - Блок АГЗУ-4;
- Источник № 6080 - Площадка устья скважины №120
- Источник № 6081 - Площадка устья скважины №122
- Источник № 6082 - Площадка устья скважины №123
- Источник № 6083 - Площадка устья скважины №126
- Источник № 6084 - Площадка устья скважины №127
- Источник № 6085 - Площадка устья скважины №128
- Источник № 6086 - Площадка устья скважины №129
- Источник № 6087 - Площадка устья скважины №131
- Источник № 6088 - Площадка устья скважины №132
- Источник № 6089 - Площадка устья скважины №133
- Источник № 6090 - Площадка устья скважины №Э-1
- Источник № 6091 - Площадка устья скважины №Э-2
- Источник № 6092 - Площадка устья скважины №Э-4
- Источник № 6093 - Площадка устья скважины №Э-5
- Источник № 6094 - Площадка устья скважины №Э-6
- Источник № 6095 - Площадка устья скважины №Э-7
- Источник № 6096 - Площадка устья скважины №Э-9
- Источник № 6097 - Площадка устья скважины №Э-10
- Источник № 6098 - Площадка устья скважины №Э-11
- Источник № 6099 - Площадка устья скважины №Э-12
- Источник № 6100 - Площадка устья скважины №Э-13
- Источник № 6101 - Площадка устья скважины №Э-15
- Источник № 6102 - Площадка устья скважины №ЭР-16
- Источник № 6103 - Площадка устья скважины №ЭР-17
- Источник № 6104 - Площадка устья скважины №ЭР-18
- Источник № 6105 - Площадка устья скважины №ЭР-19
- Источник № 6106 - Площадка устья скважины №Э-20
- Источник № 6107 - Площадка устья скважины №18
- Источник № 6108 - Площадка устья скважины №32
- Источник № 6109 - Площадка устья скважины №36
- Источник № 6110 - Площадка устья скважины №37
- Источник № 6111 - Площадка устья скважины №35
- Источник № 6112 - Площадка устья скважины №КМ-1
- Источник № 6113 - Площадка устья скважины №101
- Источник № 6114 - Площадка устья скважины №102
- Источник № 6115 - Площадка устья скважины №103
- Источник № 6116 - Площадка устья скважины №104
- Источник № 6117 - Площадка устья скважины №105
- Источник № 6118 - Площадка устья скважины №106
- Источник № 6119 - Площадка устья скважины №107

- Источник № 6120 - Площадка устья скважины №108
- Источник № 6121 - Площадка устья скважины №109
- Источник № 6122 - Площадка устья скважины №110
- Источник № 6123 - Площадка устья скважины №111
- Источник № 6124 - Площадка устья скважины №112
- Источник № 6125 - Площадка устья скважины №113
- Источник № 6126 - Площадка устья скважины №114
- Источник № 6127 - Площадка устья скважины №115
- Источник № 6128 - Площадка устья скважины №116
- Источник № 6129 - Площадка устья скважины №118
- Источник № 6130 - Блок АГЗУ-5
- Источник № 6131 – Сепаратор ГС АГЗУ-3
- Источник № 6132 - Блок АГЗУ-7
- Источник № 6133 - Сепаратор ГС АГЗУ-4
- Источник № 6134 - Площадка АГЗУ-1
- Источник № 6135 - Сепаратор ГС АГЗУ-5
- Источник № 6136 - Площадка АГЗУ-2
- Источник № 6137 - Площадка АГЗУ-7
- Источник № 6138 - Площадка АГЗУ-3
- Источник № 6139 - Сепаратор ГС АГЗУ-5
- Источник № 6140 - Площадка нефтесбор.коллектор ГУ-2
- Источник № 6141 - Площадка устья скважины №КМ-2
- Источник № 6142 - Площадка устья скважины №КЗ-1
- Источник № 6143 - Площадка устья скважины №КЗ-2
- Источник № 6144 - Площадка устья скважины №КЗ-3
- Источник № 6145 - Площадка устья скважины №КЗ-4
- Источник № 6146 - Площадка устья скважины №КЗ-5
- Источник № 6147 - Площадка устья скважины №КЗ-6
- Источник № 6148 - Площадка устья скважины №КЗ-1 bis
- Источник № 6149 - Площадка устья скважины №КЗ-2bis
- Источник № 6150 - Площадка устья скважины №PZ-2
- Источник № 6151 - Площадка АГЗУ-4
- Источник № 6152 - Площадка дренажной емкости
- Источник № 6191 - Площадка устья скважины №33
- Источник № 6192 - Площадка устья скважины №34
- Источник № 6404 - Площадка скв.№121 и выкидные линии
- Источник № 6405 - Площадка скв.№125 и выкидные линии
- Источник № 6406 - Площадка скв.№130 и выкидные линии
- Источник № 6407 - Площадка скв.№134 и выкидные линии
- Источник № 6408 - Площадка скв. КМД-16 и выкидные линии
- Источник № 6409 - Площадка скв. КМД-1 и выкидные линии
- Источник № 6410 - Площадка скв. КМД-3 и выкидные линии
- Источник № 6411 - Площадка скв. КМД-5 и выкидные линии

- Источник № 6412 - Выкидная линия от скв.129 к АГЗУ-7
- Источник № 6413 - Площадка АГЗУ-9.

Площадка сепарации нефти и газа

Неорганизованные источники:

- Источник № 6020 - Площадка сепарации нефти и газа;
- Источник № 6021 - Нефтегазовый сепаратор С-1,2;
- Источник № 6022 - Газовый сепаратор ГС-1;
- Источник № 6023 - Насосы нефтяные Н-1,2;
- Источник № 6024 - Насосы погружные Н-3,4;
- Источник № 6025 - Блок дозирования БР-1;
- Источник № 6026 - Площадка узла учета нефти;
- Источник № 6027 - Площадка факельной установки;
- Источник № 6028 - Площадка нефтегазового сепаратора Н-3;
- Источник № 6029 - Нефтегазовый сепаратор Е-3;
- Источник № 6030 - Емкость 100 куб.м №1;
- Источник № 6031 - Емкость 100 куб.м №2;

УПСВ (установка предв. сброса воды)

Организованные источники:

- Источник № 0023 - Печь ПП-0,63 №1 (в резерве);
- Источник № 0024 - Печь ПП-0,63 №2 (в резерве);
- Источник № 0025 - Печь ВГУ-60 №1;
- Источник № 0026 – Печь ВГУ-60 №2;
- Источник № 0027 - Печь ПНЭ-2,7 №3 (в резерве);
- Источник № 0028 - Печь ПНЭ-2,7 №1 ;
- Источник № 0029 - Печь ПНЭ-2,7 №2 ;
- Источник № 0030 - Продувочная свеча печи ПП-0,63 №1 ;
- Источник № 0031 - Продувочная свеча печи ПП-0,63 №2 ;
- Источник № 0032 - Продувочная свеча печи ВГУ-60 №1;
- Источник № 0033 - Продувочная свеча печи ВГУ-60 №2;
- Источник № 0034 - Продувочная свеча печи ПНЭ-2,7 №1;
- Источник № 0035 - Продувочная свеча печи ПНЭ-2,7 №2;
- Источник № 0036 - Продувочная свеча печи ПНЭ-2,7 №3;
- Источник № 0037 - Дренажная емкость Т-1 25 м3;
- Источник № 0038 - Отстойник нефти ОГ-1 200 м3;
- Источник № 0039 - Отстойник нефти ОГ-2 200 м3;
- Источник № 0040 - Накопительная емкость Е-3 60 м3;
- Источник № 0041 - Накопительная емкость Е-4 60 м3;
- Источник № 0042 - Накопительная емкость Е-5 60 м3;
- Источник № 0043 - Дизельэлектростанция 350 кВт;
- Источник № 0044 - Резервуар пластовой воды РВС-1, 3000 м3;
- Источник № 0045 - Свеча рассеивания Св-1;
- Источник № 0059 - Дренажная емкость Т-2 25 м3;

- Источник № 0104 - Печь ВГУ (нагрев воды) №3
- Источник № 0105 - Резервуар пластовой воды РВС-2, 3000 м3
- Источник № 0115 - Продувочная свеча печи ВГУ №3;
- Источник № 0116 - Резервуар пластовой воды РВС-3, 3000 м3
- Источник № 0146 – Дренажная емкость ЕП-1 16 м3
- Источник №0147 - Отстойник нефти Е-1, 80 м3
- Источник №0148 - Отстойник нефти Е-2, 80 м3

Неорганизованные источники:

- Источник № 6032 - Площадка стояка налива нефти Ст-1 ;
- Источник № 6033 - Площадка стояка налива нефти Ст-2 ;
- Источник № 6034 - Площадка стояка налива нефти Ст-3 ;
- Источник № 6035 - Нефтяные насосы Н-2/1,2 ;
- Источник № 6036 - Площадка подогревателей нефти ;
- Источник № 6037 - Площадка нефтяных насосов ;
- Источник № 6038 - Нефтяные насосы Н-1/1,2 ;
- Источник № 6039 - Площадка отстойников и емкостей хранения нефти ;
- Источник № 6040 - Площадка газового сепаратора С-1 ;
- Источник № 6041 - Газовый сепаратор ;
- Источник № 6042 - Блок дозирования реагента БР-1 ;
- Источник № 6193 – Насосы пластовой воды Н-3,4,5,6,7
- Источник № 6194 – Насосы
- Источник № 6315 – Площадка манифольда
- Источник № 6316 – Площадка УУН
- Источник № 6317 – Камера приема скребка
- Источник № 6318 – Площадка УУГ
- Источник № 6319 – Площадка нефтепровода

УПН (установка подготовки нефти)

Организованные источники:

- Источник № 0013 - Лаборатория;
- Источник № 0046 - Резервуар хранения нефти Р-1, 1000 м3;
- Источник № 0047 - Резервуар хранения нефти Р-2, 1000 м3;
- Источник № 0048 - Резервуар хранения товарной нефти РВС-100 м3;
- Источник № 0049 - Резервуар хранения товарной нефти РВС-100 м3;
- Источник № 0050 - Резервуар хранения товарной нефти РВС-100 м3;
- Источник № 0051 - Резервуар хранения пластовой воды РГС-100 куб.м
- Источник № 0052 - Резервуар хранения пластовой воды РГС-100 куб.м;
- Источник № 0054 - Отстойник нефти ОГ 80 м3;
- Источник № 0055 - Отстойник нефти ОГ 80 м3;
- Источник № 0056 - Печь ПТ-16/150 №1;
- Источник № 0057 - Печь ПТ-16/150 №2;
- Источник № 0058 - Печь ПП-0,63 №3;

- Источник № 0060 - Печь УН-0,2 (подогрев воды);
- Источник № 0061 - Продувочная свеча печи ;
- Источник № 0062 - Продувочная свеча печи ;
- Источник № 0063 - Продувочная свеча печи ;
- Источник № 0064 - Продувочная свеча печи ;
- Источник № 0066 - Дренажная емкость 63 м3;
- Источник № 0067 - Дренажная емкость 63 м3;
- Источник № 0068 - Дренажная емкость 8 м3;
- Источник № 0069 - Дизельэлектростанция 500 кВт;
- Источник № 0070 - Продувочная свеча ГРП
- Источник № 0071 - ГПЭС-1000 №1;
- Источник № 0072 - ГПЭС-1000 №2;
- Источник № 0073 - Котел отопит. 30 кВт;
- Источник № 0074 - Котел отопит. 25кВт;
- Источник № 0075 - Продувочная свеча котла ;
- Источник № 0076 - Продувочная свеча котла ;
- Источник № 0106 - Печь ПТ-16/150 №3
- Источник № 0117 - Продувочная свеча печи
- Источник № 0119 – ГРПШ;
- Источник № 0120 – ГРПШ;
- Источник № 0121 - Продувочная свеча АБК;

Неорганизованные источники:

- Источник № 6043 – Блок дозирования реагентов БР-1;
- Источник № 6044 - Газосепаратор;
- Источник № 6045 - Газосборный отстойник;
- Источник № 6046 - Стояк налива нефти;
- Источник № 6048 - Насос нефти;
- Источник № 6049 - Неплотности оборудования;
- Источник № 6050 - БР 2,5 (ЗРА и ФС) ;
- Источник № 6051 - Подземная дренажная емкость 8 м3;
- Источник № 6052 - Емкость ГУС 6 м3;
- Источник № 6053 - Насос марки ЦНС-60/330;
- Источник № 6054 - Насос марки 5-НК;
- Источник № 6055 - Насос марки 4-НК;
- Источник № 6056 - Насос марки ЦНС-13/105;
- Источник № 6057 - Насос марки ЦНС-38/66;
- Источник № 6058 - Насос марки НБЕ-50/50;
- Источник № 6076 - Площадка газосепаратора
- Источник № 6077 - Площадка печи подогрева нефти
- Источник № 6078 - Площадка ГРПШ
- Источник № 6079 - Площадка АБК

ПСН (Пункт сдачи нефти)**Организованные источники:**

- Источник № 0016 – Лаборатория;
- Источник № 0077 - Печь ПТ-16/150 №1;
- Источник № 0078 - Печь ПТ-16/150 №2;
- Источник № 0079 - Продувочная свеча печи;
- Источник № 0080 - Продувочная свеча печи;
- Источник № 0081 - Резервуар хранения нефти РВС-1000 куб.м;
- Источник № 0082 - Резервуар хранения нефти РВС-1000 куб.м;
- Источник № 0083 - Резервуар хранения нефти РВС-1000 куб.м;
- Источник № 0084 - Резервуар хранения нефти РВС-1000 куб.м;
- Источник № 0085 - Резервуар хранения нефти РВС-100 куб.м;
- Источник № 0086 - Резервуар хранения нефти РВС-100 куб.м;
- Источник № 0087 - Резервуар хранения нефти РВС-100 куб.м;
- Источник № 0091 - Дренажная емкость ЕП-1 60 м3;
- Источник № 0092 - Дренажная емкость ЕП-2 8 м3;
- Источник № 0093 - Дренажная емкость 8 м3;
- Источник № 0094 - Насосная станция ЦНС-60/330;
- Источник № 0097 - Узел учета нефти БКУ СИКН;
- Источник № 0098 - Продувочная свеча С-1;
- Источник № 0099 - Дизельэлектростанция (аварийная);
- Источник № 0100 - Емкость хранения дизтоплива;
- Источник № 0101 - Котел отопит. Газовый 25 кВт;
- Источник № 0102 - Продувочная свеча котла;
- Источник № 0107 - Печь подогрева нефти ПТ-16/150 №3
- Источник № 0118 - Продувочная свеча печи

Неорганизованные источники:

- Источник № 6059 - Площадка печей №1,2 ;
- Источник № 6060 - Площадка резервуаров РВС-1000 куб.м №1-4;
- Источник № 6061 - Площадка резервуаров РГС-100 куб.м №1-3;
- Источник № 6062 - Площадка дренажных емкостей;
- Источник № 6063 - Площадка дренажных емкостей 8 куб.м;
- Источник № 6064 - Насос нефти 1/1;
- Источник № 6065 - Насос нефти 1/2;
- Источник № 6066 - Насос нефти 1/3;
- Источник № 6067 - Площадка насосов нефти Н-1/2/3;
- Источник № 6068 - Насос нефти 4/1;
- Источник № 6069 - Насос нефти 4/2;
- Источник № 6070 - Площадка слива и насосов нефти;
- Источник № 6071 - Межплощадочные трубопроводы;
- Источник № 6072 - Точка подключения №1 (газопровод Каламкас - Каражанбас);
- Источник № 6073 - Площадка ПГБ;
- Источник № 6074 - Точка подключения №2;

- Источник № 6075 - Площадка ЗРА и ФС на линии нефтепровода от ПСН;
- Источник №6187 - Насос нефти Н 1/3
- Источник №6188 - Насос нефти Н 4/1
- Источник №6189 - Насос нефти Н 4/2
- Источник №6190 - Площадка насосов нефти Н-3/1,2,3
- Источник №6198 - Площадка нефтепровода

База Каратурун

Организованные источники:

- Источник № 0201 - Дизельэлектростанция 100 кВт (резервная);
- Источник № 0128 - Котельная
- Источник № 0129 - Котельная
- Источник № 0130 - Продувочная свеча котельной
- Источник № 0131 - Воздухонагреватель
- Источник № 0132 - ГРПШ от продувочной свечи
- Источник № 0133 - ГРПШ от продувочной свечи
- Источник № 0135 - Узел подключения газа
- Источник № 0136 - Блок газосепараторов
- Источник № 0137 - ГРПШ
- Источник № 0138 - ГРПШ

Неорганизованные источники:

- Источник № 6201 - Узел подкл.к газопроводу ;
- Источник № 6202 - Стоянка для автотранспорта ;
- Источник № 6203 – Покрасочные работы
- Источник № 6204 - Автозаправочная колонка 2КЭД «ЛИВЕНКА-22201» ;
- Источник № 6205 - Сварочные работы ;
- Источник № 6153 - Площадка котельной
- Источник № 6154 - Площадка РММ
- Источник № 6155 - Точка врезки к газопроводу
- Источник № 6156 - Газовый колодец ГК-1
- Источник № 6157 - Газовый колодец ГК-2
- Источник № 6158 - Площадка ГРПШ
- Источник № 6175 - Площадка узла подключения газа
- Источник № 6176 - Площадка конденсатосборника
- Источник № 6177 - Площадка узла учета газа
- Источник № 6178 - Площадка газосепараторов
- Источник № 6179 - Площадка ГРПШ
- Источник № 6180 - Площадка газопоршневых электростанции ГПЭС-1,2
- Источник № 6181 - Площадка дренажной емкости и откачки
- Источник № 6182 - Газовый сепаратор
- Источник № 6183 - Насос НБ 50 №1,2
- Источник № 6201 – Узел подключения к газопроводу

- Источник № 6202 – Стоянка автотранспорта
- Источник № 6203 – Покрасочные работы
- Источник № 6204 – Автозаправочная колонка
- Источник № 6205 – Сварочные работы

Участок Каратурун Западный

Организованные источники:

- Источник № 0139 - ГУ-3 Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1;
- Источник № 0140 - ГУ-3 Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2;
- Источник № 0141 - Продувочная свеча печи;
- Источник № 0142 - Продувочная свеча печи;
- Источник №0143 - Буферная емкость Е-1 80 м3;
- Источник №0144 – Аварийная емкость Е-1 80 м3;
- Источник №0145 - Дренажная емкость ЕПП 16 - 2000 - 1-2;
- Источник №0149 – Дизельная электростанция 100 кВт;
- Источник №0150 - Дренажная емкость;

Неорганизованные источники:

- Источник №6501 – Газосепаратор
- Источник №6502 - Конденсатосборник;
- Источник № 6503 - Насос НБ 50 №1,2;
- Источник № 6504 – Площадка печей подогрева;
- Источник № 6505 – Площадка газосепаратора;
- Источник № 6506 – Площадка нефтепровода;
- Источник № 6507 – Площадка газопровода;
- Источник № 6508 – Площадка дренажной емкости;
- Источник № 6509 – Площадка буферной емкости;
- Источник № 6510 – Площадка насосов;
- Источник № 6511 – Узел учета нефти;
- Источник № 6512 – Узел учета газа;
- Источник № 6513 – Площадка скв. КМ-12 и выкидной линии;
- Источник № 6514 – Площадка скв. КМ-13 и выкидной линии;
- Источник № 6515 – Площадка скв. КМ-14 и выкидной линии;
- Источник № 6516 – Площадка скв. КМ-17 и выкидной линии;
- Источник № 6517 – Площадка скв. KZ-2bis и выкидной линии;
- Источник № 6518 – Площадка АГЗУ-6
- Источник № 6519 – Площадка АГЗУ-8
- Источник № 6520 – Узел подключения АГЗУ-8 к ГП-5
- Источник № 6521 – Площадка дренажной емкости

Участок РММ

Организованные источники:

- Источник № 0303 - Мастерская (станки) ;
- Источник № 0304 - Шинно-монтажное отделение (вулканизация) ;

Неорганизованные источники:

- Источник № 6301 - Ванна НКТ
- Источник № 6302 - Сварочные работы
- Источник № 6303 - Газосварочные работы
- Источник № 6304 - Емкость для дизтоплива (подземная)
- Источник № 6305 - Емкость для бензина (подземная)
- Источник № 6306 - Насос для ГСМ
- Источник № 6307 - Колонка для ГСМ
- Источник № 6308 - Топливозаправщик для ГСМ
- Источник № 6309 - Площадка автозаправ. пункта
- Источник № 6310 - Площадка емкости
- Источник № 6311 - Автозаправочный насос
- Источник № 6312 - Колонка для ГСМ
- Источник № 6313 - Топливозаправщик для ГСМ
- Источник № 6314 - Стоянка для автотранспорта

Капитальный и подземный ремонт скважин

Организованные источники:

- Источник № 0401 - Дизел. двигатель подъемника ;
- Источник № 0402 - Цементируочный агрегат ;
- Источник № 0403 - Дизельная электростанция ;
- Источник № 0404 - ППУ паропередвижная установка ;
- Источник № 0405 - Дизельная вакуумная машина ;
- Источник № 0406 - Сварочный агрегат ;
- Источник № 0407 - Емкость для хранения дизтоплива ;
- Источник № 0408 - Дренажная емкость 8 куб.м ;
- Источник № 0409 - Мерная емкость ;

Неорганизованные источники:

- Источник № 6401 - Приготовление цементного раствора
- Источник № 6402 - Нефтевоз

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

На месторождении Каратурун Морской газоочистных установок не имеется, в связи с чем анализ их технического состояния и эффективность их работы не приводится.

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

Применяемые технологии по добыче и подготовке нефти на рассматриваемом объекте оператора соответствует передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.

2.5 Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности

оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выброса, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохраных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введения в действие новых производств, цехов.

Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора зависит от плана добычи нефти, связанного с продуктивностью эксплуатационного фонда скважин.

Согласно графику бурения предприятия на 2027 год планируется бурение 6 скважин. По проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2026 г. в 2027 г. планируется добыча нефти в объеме 159,7 тыс. тонн, в 2028 году – 141,6 тыс. тонн, в 2029 году – 114,5 тыс. тонн, в 2030 году – 106,9 тыс. тонн, в 2031 году – 93,5 тыс. тонн.

В динамике за пять лет (2027-2031 г.г.) ожидается снижение добычи и соответственно этому снижение выбросов загрязняющих веществ.

2.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов приведены в Приложении 1 к проекту. по форме таблицы Приложения 1 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

2.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов.

Процесс добычи, подготовки и транспортировки углеводородного сырья характеризуется как опасное производство. Оно связано со взрыво- и пожароопасностью технологических процессов, происходящих при повышенном давлении и токсической опасностью продуктов сгорания при пожаре и взрыве.

На сооружениях нефтегазодобывающего месторождения, основными источниками аварийных выбросов в атмосферу могут быть:

- катастрофические повреждения, такие, как разрывы трубопроводов или выбросы из скважин;
- неконтролируемые утечки из оборудования и систем.

Причинами возникновения возможных аварийных ситуаций на месторождении в общем случае могут быть:

- отказы технологического оборудования, в том числе из-за заводских дефектов, брака строительно-монтажных работ, коррозии, физического износа, образования при потере герметичности оборудования или трубопроводов взрывоопасных топливно-воздушных смесей, дефектов оснований резервуаров; опасностей, связанных с гидравлическими ударами, вибрацией, превышением давления, прекращения подачи электроэнергии;
- ошибки персонала, в том числе превышение давления в оборудовании выше допустимого, ошибки при проведении чистки, ремонта и демонтажа (механические повреждения, дефекты сварочно-монтажных работ), нарушения режимов эксплуатации резервуаров (переполнение, образование недопустимого разрежения, несоблюдение скорости наполнения и опорожнения), нарушения технологии добычи нефти, ремонта скважин;
- нарушения техники безопасности обслуживающим персоналом;
- воздействия природного и техногенного характера, в том числе разряды от статического электричества; грозовые разряды; ураганы; весенние паводки и ливневые

дожди; снежные заносы и понижение температуры воздуха; попадание оборудования объекта в зону действия поражающих факторов аварий, произошедших на соседних установках и объектах; диверсии;

- несоответствие технологии разработки месторождения регламентам, правилам технической эксплуатации и другой нормативно-технической и эксплуатационной документации, утвержденной в РК.

К факторам, влияющим на возникновение аварии, относятся:

- качество СМР и продолжительность эксплуатации объекта;
- уровень антропогенной активности;
- конструктивно-технологические факторы;
- качество используемого оборудования, дефекты материала оборудования и сварных швов;
- степень природных воздействий;
- эксплуатационные факторы;
- интенсивность коррозии.

Факторами, влияющими на условия развития аварий, являются:

- региональные условия: рельеф местности, ее ландшафт, время года, метеорологические условия и др.;
- оснащенность и эффективность действий аварийно-восстановительных и пожарных бригад;
- время реагирования на аварийную ситуацию операторов (обслуживающего персонала) и специальных служб.

Определение сценариев возможных аварий с прогнозированием обстановки при авариях.

Для определения сценариев возможных аварий, которые могут возникнуть при эксплуатации месторождения, технологическая линия (процесс) по сбору, хранению и транспортированию нефти условно разделен на следующие участки (блоки), которые в случае аварии могут быть изолированы (отключены) клапанами аварийной остановки:

- скважины всех категорий;
- резервуары нефти;
- насосы.

Расчеты по основному оборудованию месторождения с целью оценки количества опасных веществ, способных участвовать в аварии, определение возможных последствий аварий, определение зон действия основных поражающих факторов при различных сценариях аварий, оценка возможного числа пострадавших, а также величина возможного ущерба приведены в Декларации промышленной безопасности месторождения. При проведении обоснования физико-методических моделей и методов расчета, применяемых для оценки опасности, используются нормативные и методические документы, рекомендованные Министерством по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан, нормативные и методические документы в области оценки опасностей, методика расчета горения нефти и нефтепродуктов.

Из оценок последствий аварий следует, что при выбросах на объекте любое термическое воздействие от пожара не выходит за территорию сооружений и не представляют опасности для населения жилищно-бытового комплекса (вахтового поселка).

Аварийно опасными видами работ на месторождении являются:

- - ремонтные и другие работы на скважинах;

- - транспортировка по трубопроводам углеводородного сырья;
- - налив, слив нефти на пунктах налива нефти;
- - эксплуатация установок по первичной подготовке углеводородов.

Аварии на месторождении могут возникнуть на:

- - стационарных установках и объектах (скважины, резервуары хранения нефти и т.д.);
- - внутрипромысловых трубопроводах;
- - передвижных источниках опасности (автомобильный транспорт, дорожная техника) при ДТП и перевозке нефти и нефтепродуктов.

Скважины и установки подготовки нефти представляют высокий уровень возможности возникновения аварийной ситуации при условии недостаточного ее контроля. Масштаб и глубина воздействия на окружающую среду при аварии на скважине зависит от ряда факторов. В процессе фонтанирования из скважины могут выбрасываться, нефть, высокоминерализованная вода.

Пожаровзрывоопасность установок сбора нефти обусловлена целым рядом факторов, включая характер и объемы углеводородного сырья, наличие источников возгорания, системы предотвращения и обнаружения пожара, специфику техники и технологии первичной подготовки сырья.

Как показывает практика, наиболее часты локальные утечки через фланцевые соединения, сварные швы, запорную арматуру и торцевые уплотнения насосов. Следует отметить, что с точки зрения развития аварии такие утечки незначительны (не более 1 м).

Основными решениями, направленными на предотвращение выделений вредных, взрывопожароопасных веществ и обеспечение безопасных условий труда на объекте являются:

- применение герметизированной системы сбора и подготовки нефти;
- обеспечение прочности и герметичности технологического оборудования и трубопроводов, тщательное выполнение технологии и контроля качества;
- автоматизация и дистанционный контроль;
- оснащение оборудования, работающего под давлением предохранительными клапанами, манометрами, указателями уровня, регуляторами давления;
- дополнение резервным оборудованием непрерывных операций, когда это необходимо в соответствии с производственным процессом;
- теплоизоляция оборудования, трубопроводов, работающих при температуре выше 45°C;
- осуществление антикоррозионной защиты в соответствии с ГОСТ 9.602-89;
- размещение вредных и взрывопожароопасных на открытых площадках.

С целью обеспечения безопасности объекта и обслуживающего персонала предприятием должен быть разработан план ликвидации возможных аварий на взрыво-пожароопасном объекте с учетом специфических условий объекта и описывающих действия персонала по предотвращению аварий и аварийных ситуаций, а в случае их возникновения – по их эффективной локализации. Указанный документ включает требования технической и пожарной безопасности, снижающие риск возникновения опасных ситуаций.

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов и узлов коммуникаций в соответствии с ГОСТ 12.2.003-91 «Оборудование производственное. Общие требования безопасности».

Технологические аппараты наружной установки и оборудование размещены в соответствии с требованиями пожарной безопасности, удобства и безопасного обслуживания. Защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, предусматривается установкой предохранительных клапанов, запорной арматуры, средств автоматического контроля, измерения и регулирования технологических параметров.

Имеются соответствующие разрешительные документы и акты установок и оборудования, подтверждающие их безопасность и выполнение технических, технологических и организационных мероприятий по снижению рисков и обеспечению технической, пожарной и экологической безопасности.

Для обеспечения взрыво- и пожаробезопасности на месторождении предусмотрено следующее:

- для защиты аппаратов и оборудования, работающих под давлением, установлены предохранительные клапаны, запорная арматура, средства автоматического контроля;
- технологические аппараты наружной установки и оборудование размещены в соответствии с требованиями пожарной безопасности, удобного и безопасного обслуживания.

Характеристика аварийных ситуаций при проведении КРС и ПРС. Процессы подземного и капитального ремонта скважин также представляют высокий уровень возможности возникновения аварийной ситуации при условии недостаточного ее контроля. Масштаб и глубина воздействия на окружающую среду при аварии на скважине зависит от ряда факторов. В процессе фонтанирования из скважины могут выбрасываться горячий газ, нефть, высокоминерализованная вода.

Пожаро-взрывоопасность на объекте проведения работ обусловлена целым рядом факторов, включая характер и объемы углеводородного сырья, наличие источников возгорания, системы предотвращения и обнаружения пожара, специфику техники и технологии первичной подготовки сырья. Взрывоопасные смеси, которые могут образоваться в ходе технологических процессов, относятся к категории и группе взрывоопасных смесей ПА–ТЗ.

Причинами возникновения аварийных ситуаций при ПКРС, приводящими к нарушению технологического процесса при пожарах и взрывах, могут быть:

- несоответствие технологии работ нормативно-технической и эксплуатационной документации, утвержденной в установленном порядке, а также несоответствие используемого оборудования конструкторской документации;
- потеря контроля над технологическим процессом, нарушение нормальной работы оборудования, сопровождающиеся возникновением опасных условий для производственной деятельности и персонала;
- несвоевременное сооружение природоохранных объектов для снижения негативного воздействия на окружающую среду;
- нарушение нормативных требований и нормативных правовых актов РК в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Причинами, приводящими к падению или разрушению вышек, падению талевой системы на установках КРС могут быть ошибки при монтаже и перетаскивании (ошибочные действия персонала), нарушение технологического режима работ, превышение нагрузки на крюк при производстве работ по ликвидации прихватов (технологические отказы) и отказы природного и техногенного характера (повышенная ветровая нагрузка на вышку, превышающая допустимую ветровую нагрузку, рассчитанную заводом-изготовителем).

К взрывам и пожарам на данных объектах могут привести несвоевременные (запоздалые)

действия при нефтегазопроявлении (человеческий фактор) и нарушения правил противопожарной безопасности оборудования и инструмента. В процессе их эксплуатации происходит изменение работоспособности механизмов, вызванное износом или разрушением деталей, которое может привести к аварии или неожиданному выходу из строя оборудования, его повреждению, нарушению установленного режима работы установки или появлению аварийной, опасной для жизни и здоровья людей ситуации.

Перечень разработанных мер по уменьшению риска аварий. Общие мероприятия по предотвращению аварий при КРС и ПРС на месторождении включают:

- разработку плана ликвидации возможных аварий на взрыво- пожароопасном объекте с учетом специфических условий объекта и описывающих действия персонала по предотвращению аварий и аварийных ситуаций, а в случае их возникновения – по их ликвидации.
- постоянную готовность инженерных систем предприятия к сбору токсичных веществ, попавших на поверхность в результате аварии на технологическом оборудовании и скважинах с обучением персонала.
- наличие соответствующих разрешительных документов и актов имеющихся установок и оборудования, подтверждающие их безопасность и выполнение технических, технологических и организационных мероприятий по снижению рисков и обеспечению технической, пожарной и экологической безопасности.

Для подземного и капитального ремонта скважин организацией, являющейся исполнителем работ разрабатывается и утверждается план организации работ (ПОР) при опасности газонефтеводопроявлений (ГНВП) или открытого фонтана (ОФ). При проведении ремонта скважин должно обеспечиваться наличие и функционирование приборов и систем контроля, средств механизации, противоаварийной защиты. После подъема подземного оборудования эксплуатационную колонну скважины очищают от отложений солей, смол, асфальтенов, парафина, продуктов коррозии и шаблонируют шаблоном, соответствующим диаметру колонны. Замеряют глубину искусственного забоя. Результаты замеров указывают в акте на передачу скважины из ПРС в эксплуатацию. Перед началом ремонта проводится предварительный осмотр и проверка исправности комплекта оборудования, инструмента и приспособлений, погрузка, транспортировка, разгрузка и его размещение на устье скважины, установка вышки (мачты), мостков, стеллажей, рабочей площадки, транспортировка и укладка на мостках, стеллажах труб, штанг, насосов, осмотр каната и кронблока, оснастки талевого механизма и смазка его элементов, проверка состояния вышек, мачт, крепления оттяжек, ремонт лестниц, полов, мостков, стеллажей, а также инструктаж персонала по технике безопасности с регистрацией в журнале инструктажа.

При проведении ремонтно-изоляционных работ, перфорация обсадных колонн в интервале возможного гидравлического разрыва пластов давлением газа, нефти, в интервале проницаемых непродуктивных пластов не допускается. На время перфорации вокруг устья скважины устанавливается и обозначается опасная зона, с указанием в ПОР.

В технологическом процессе на месторождении Каратурун Морской залповые выбросы не ожидаются, в связи с чем их нормирование при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования не предусматривается и таблица согласно Приложению 5 Методики не заполняется и к проекту не прилагается.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями (аварии, за исключением технологически неизбежного сжигания газа) не нормируются.

2.8 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками загрязнения на 2027 г. и их количество приведены в таблице 2.8.1. по форме таблицы Приложения 5 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Перечень представлен следующими загрязняющими веществами: диоксид азота, диоксид серы, углерод оксид, смесь углеводородов C1-C5, смесь углеводородов C6-C10, алканы C12-19 (смесь углеводородов C12-19), бензол, диметилбензол (ксилол), метилбензол (толуол), бенз/а/пирен, углерод (сажа), азота оксид, оксиды железа, фтористые газообразные соединения, формальдегид, фториды неорганические, взвешенные частицы, пыль неорганическая 70-20% и др.

Данные, занесенные в таблицу, получены путем суммирования выбросов по каждому загрязняющему веществу, рассчитанные согласно методикам, утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Таблица 2.8.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
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	0,03802	0,204422	5,1106
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,001752	0,011248	23,2487
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	6,4713488	69,9118066	16414,8793
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,001	0,00946	0
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,15755434	11,3461419	189,1024
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,354924	0,71411	14,2822
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,928328008	3,61629003	72,3258
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0099787	0,04077238	8,3073
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	5,981504003	47,6665197	12,0499
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/		0,02	0,005		2	0,001037	0,00744	1,6764
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,001112	0,008	0
0410	Метан (727*)				50		1,20733788	32,8039993	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		379,3158462	188,96919	3,7794
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		18,1285173	63,179388	2,106
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,038944	0,000392	0
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,2737868	1,57881411	36,1269
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,23860396	1,50159717	7,508
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,2051777	1,50499853	2,5083
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00078	0,000008	0
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000018255	0,00002041	168,5517
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,01583	0,135	1,35
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,009589	0,30219	0
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,01278	0,13	0
1119	2-Этоксипропанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00844	0,072	0
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,01011	0,082	0
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0846	0,175049	41,315
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,04344	0,282	0

2. Характеристика оператора, как источника загрязнения атмосферы

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,014494	0,011008	0
2732	Керосин (654*)				1,2		0,003457	0,0401	0
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,00275	0,08676	0
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,08958	0,853	0
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,462802	7,51124	6,1396
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,1234	0,268027	1,7868
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)		0,3	0,1		3	0,548732	0,05486	0
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	0,1282133	0,0009231	0
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0012	0,001512	0
2974	Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90-94%, уротропин - 6-10%)				0,05		0,00275	0,08676	1,7352
3708	Пыль резины на основе метилвинилдихлорсилана /по летучим хлорсодержащим компонентам/ (1074*)				0,02		0,0226	0,0098	0
	В С Е Г О :						417,94034	433,1768	17013,9
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

2.9 Обоснование полноты достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ было выполнено на основании исходного материала, предоставленного Заказчиком и проведенной инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха.

Характеристика и параметры источников оформлены в «Исходные данные к проекту нормативов НДВ загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения месторождения Каратурун Морской и представлены в Приложении 4 к проекту.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

В соответствии с нормами проектирования в РК для оценки влияния выбросов вредных веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе проводился в соответствии с требованиями Приложения №12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий».

Данная методика предназначена для расчета приземных концентраций от стационарных источников загрязнения в двухметровом слое над поверхностью земли. При этом степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим параметрам, в том числе опасной скорости ветра.

Оценка состояния воздушного бассейна выполнялась по результатам математического моделирования с помощью унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы ПК «ЭРА» (Версия 3.0 Сборка 397, г. Новосибирск).

В рамках Программы производственного экологического мониторинга окружающей среды на территории объектов ТОО «Бузачи Нефть» проводятся регулярные наблюдения за выбросами вредных веществ на организованных источниках и на границах санитарно защитной зоны, в связи с чем, фоновые концентрации при проведении расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу были взяты на основании «Отчетов по производственному экологическому мониторингу на месторождениях ТОО «Бузачи Нефть», выполненными аккредитованной лабораторией ТОО «Тандем-Эко».

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере от источников выбросов, взяты за 20226 год на основании письма РГП «Казгидромет» и представлены в нижеприведенной таблице.

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

Наименование характеристик	Величина
1	2
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	29,4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	17
СВ	12
В	15
ЮВ	19
Ю	7
ЮЗ	6
З	10
СЗ	14
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	13

3.2 Результаты уровня загрязнения на соответствующее положение и с учетом перспективы развития

Расчет рассеивания проводился на основании таблицы 3.2.1 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам, которая показывает целесообразность расчета рассеивания для каждого ЗВ.

К расчету приняты одновременно работающие стационарные источники загрязнения, за исключением источников, заменяющих их в работе, т.е. работающих неодновременно.

Результаты расчета рассеивания показали, что наибольшие максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемые источниками загрязнения достигаются по оксиду азота, углероду (саже), оксиду углерода, углеводородам предельным С1-С5 и С6-С10, бензолу, диметилбензолу, метилбензолу.

При установленном размере СЗЗ в 1000 м, превышений свыше 1 ПДК на границе СЗЗ не по одному веществу не наблюдается.

По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ в Приложении 3 проекта приведены карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций и перечень источников, дающих наибольшие вклады.

Таблица 3.2.1 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества, г/с	Средневзвешенная 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		0,03802	3,4022	0,0951	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		0,001752	4,4692	0,1752	Да
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,001		0,0025	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		1,1575543	5,2127	2,8939	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,354924	4,8435	2,3662	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	5	3		5,981504	5,2823	1,1963	Да
0410	Метан (727*)			50	1,2073379	6,0473	0,0241	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5			50	366,87514	5,3947	7,3375	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10			30	18,121411	6,9922	0,604	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,038944	2	0,026	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,2737528	6,2094	0,9125	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,2			0,238585	5,0472	1,1929	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,2051627	4,6931	0,3419	Да
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,00078	2	0,039	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1,826E-05	5,0047	1,8255	Да
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			0,01583	2	0,1583	Да
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0,5		0,009589	10,0175	0,001	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,01278	2	0,0026	Нет
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7	0,00844	2	0,0121	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			0,01011	2	0,1011	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,04344	2	0,1241	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,014494	4,5873	0,0029	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0,003457	2	0,0029	Нет
2750	Сольвент нефтя (1149*)			0.2	0,00275	11,2887	0,0012	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,08958	2	0,0896	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1			2,462802	4,408	2,4628	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,1234	5	0,2468	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	0,3	0,1		0,548732	0,0101	1,8291	Да

3. Проведение расчетов рассеивания

	шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)							
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,5	0,15		0,1282133	2	0,2564	Да
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0,0012	5	0,03	Нет
2974	Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90-94%, уротропин - 6-10%)			0.05	0,00275	11,2887	0,0049	Нет
3708	Пыль резины на основе метилвинилдихлорсилана /по летучим хлорсодержащим компонентам/ (1074*)			0.02	0,0226	5	1,13	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		6,4713488	5,3261	32,3567	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,928328	5,4477	1,8567	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,0099787	2,434	1,2473	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,001037	5	0,0518	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		0,001112	5	0,0056	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,0846	4,82	1,692	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 \cdot \text{ПДКс.с.}$								

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

На основе проведенных расчетов для каждого источника месторождения, установлены нормы ожидаемых допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ.

Выбросы загрязняющих веществ, определенные настоящим проектом, предлагается принять как предельно-допустимые, при этом план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов не предусматривается.

Рекомендуемые НДВ установлены исходя из условий максимальных выбросов при полной нагрузке и проектных показателей работы технологического оборудования на месторождении.

Предложения по нормативам НДВ по каждому источнику отражены в таблице 3.3.1. - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту.

Таблица 3.3.1 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на 2027 год

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Площадка ГУ-2	0001	0,02981	0,0145	0,02981	0,0145	0,02981	0,0145	2027
	0002	0,02981	0,0145	0,02981	0,0145	0,02981	0,0145	2027
	0011	0,74667	0,13824	0,74667	0,13824	0,74667	0,13824	2027
	0103	0,16112	9,45648	0,16112	9,45648	0,16112	9,45648	2027
	0110	0,00191	0,03009	0,00191	0,03009	0,00191	0,03009	2027
	0111	0,0007	0,01099	0,0007	0,01099	0,0007	0,01099	2027
Площадка АГЗУ	0022	0,672	0,84096	0,672	0,84096	0,672	0,84096	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0025	0,02981	1,74989	0,02981	1,74989	0,02981	1,74989	2027
	0026	0,02981	1,74989	0,02981	1,74989	0,02981	1,74989	2027
	0027	0,17556	0,15674	0,17556	0,15674	0,17556	0,15674	2027
	0028	0,16112	9,45648	0,16112	9,45648	0,16112	9,45648	2027
	0029	0,16112	9,45648	0,16112	9,45648	0,16112	9,45648	2027
	0043	0,299	6,6716	0,299	6,6716	0,299	6,6716	2027
0104	0,032486	0,029004	0,032486	0,029004	0,032486	0,029004	2027	
УПН (установка подготовки нефти)	0056	0,11394	5,8364	0,11394	5,8364	0,11394	5,8364	2027
	0057	0,11394	5,8364	0,11394	5,8364	0,11394	5,8364	2027
	0058	0,04061	0,00967	0,04061	0,00967	0,04061	0,00967	2027
	0060	0,00868	0,33984	0,00868	0,33984	0,00868	0,33984	2027
	0069	1,066667	0,85248	1,066667	0,85248	1,066667	0,85248	2027
	0073	0,00214	0,03366	0,00214	0,03366	0,00214	0,03366	2027
	0074	0,00191	0,03009	0,00191	0,03009	0,00191	0,03009	2027
0106	0,11394	0,09674	0,11394	0,09674	0,11394	0,09674	2027	
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0077	0,11394	5,8364	0,11394	5,8364	0,11394	5,8364	2027
	0078	0,11394	5,8364	0,11394	5,8364	0,11394	5,8364	2027
	0099		0,49056		0,49056		0,49056	2027
	0101	0,00157	0,02475	0,00157	0,02475	0,00157	0,02475	2027
	0107	0,11394	0,09674	0,11394	0,09674	0,11394	0,09674	2027
База Каратурун	0128	0,02896	0,45534	0,02896	0,45534	0,02896	0,45534	2027
	0131	0,00191	0,03009	0,00191	0,03009	0,00191	0,03009	2027
	0201	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	2027
Каратурун Западный	0149	0,21333	1,45367	0,21333	1,45367	0,21333	1,45367	2027
КРС и ПРС	0401	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	2027
	0402	0,512	0,27936	0,512	0,27936	0,512	0,27936	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	0403	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	2027
	0404	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	2027
	0405	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	2027
	0406	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	2027
Итого		6,428143	69,659494	6,428143	69,659494	6,428143	69,659494	
(0302) Азотная кислота (5)								
УПН (установка подготовки нефти)	0013	0,0005	0,00473	0,0005	0,00473	0,0005	0,00473	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0016	0,0005	0,00473	0,0005	0,00473	0,0005	0,00473	2027
Итого		0,001	0,00946	0,001	0,00946	0,001	0,00946	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Площадка ГУ-2	0001	0,00484	0,00236	0,00484	0,00236	0,00484	0,00236	2027
	0002	0,00484	0,00236	0,00484	0,00236	0,00484	0,00236	2027
	0011	0,12133	0,02246	0,12133	0,02246	0,12133	0,02246	2027
	0103	0,02618	1,53668	0,02618	1,53668	0,02618	1,53668	2027
	0110	0,00031	0,00489	0,00031	0,00489	0,00031	0,00489	2027
	0111	0,00011	0,00179	0,00011	0,00179	0,00011	0,00179	2027
Площадка АГЗУ	0022	0,1092	0,13666	0,1092	0,13666	0,1092	0,13666	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0025	0,00484	0,28436	0,00484	0,28436	0,00484	0,28436	2027
	0026	0,00484	0,28436	0,00484	0,28436	0,00484	0,28436	2027
	0027	0,02853	0,02547	0,02853	0,02547	0,02853	0,02547	2027
	0028	0,02618	1,53668	0,02618	1,53668	0,02618	1,53668	2027
	0029	0,02618	1,53668	0,02618	1,53668	0,02618	1,53668	2027
	0043	0,049	1,0841	0,049	1,0841	0,049	1,0841	2027
	0104	0,005279	0,004713	0,005279	0,004713	0,005279	0,004713	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0056	0,01852	0,94842	0,01852	0,94842	0,01852	0,94842	2027
	0057	0,01852	0,94842	0,01852	0,94842	0,01852	0,94842	2027
	0058	0,0066	0,00157	0,0066	0,00157	0,0066	0,00157	2027
	0060	0,00141	0,05522	0,00141	0,05522	0,00141	0,05522	2027
	0069	0,1733	0,13853	0,1733	0,13853	0,1733	0,13853	2027
	0073	0,00035	0,00547	0,00035	0,00547	0,00035	0,00547	2027
	0074	0,00031	0,00489	0,00031	0,00489	0,00031	0,00489	2027
	0106	0,01852	0,01572	0,01852	0,01572	0,01852	0,01572	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0077	0,01852	0,94842	0,01852	0,94842	0,01852	0,94842	2027
	0078	0,01852	0,94842	0,01852	0,94842	0,01852	0,94842	2027
	0099	0,1092	0,07972	0,1092	0,07972	0,1092	0,07972	2027
	0101	0,00026	0,00402	0,00026	0,00402	0,00026	0,00402	2027
	0107	0,01852	0,01572	0,01852	0,01572	0,01852	0,01572	2027
База Каратурун	0128	0,00471	0,07399	0,00471	0,07399	0,00471	0,07399	2027
	0131	0,00031	0,00489	0,00031	0,00489	0,00031	0,00489	2027
	0201	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	2027
Каратурун Западный	0149	0,03467	0,23622	0,03467	0,23622	0,03467	0,23622	2027
КРС и ПРС	0401	0,06968	0,239148	0,06968	0,239148	0,06968	0,239148	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	0402	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	2027
	0403	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	2027
	0404	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	2027
	0405	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	2027
	0406	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	2027
Итого		1,154169	11,319679	1,154169	11,319679	1,154169	11,319679	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Площадка ГУ-2	0011	0,04861	0,00864	0,04861	0,00864	0,04861	0,00864	2027
Площадка АГЗУ	0022	0,04375	0,05256	0,04375	0,05256	0,04375	0,05256	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0043	0,014	0,2978	0,014	0,2978	0,014	0,2978	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0069	0,069444	0,05328	0,069444	0,05328	0,069444	0,05328	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0099	0,04375	0,03066	0,04375	0,03066	0,04375	0,03066	2027
База Каратурун	0201	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	2027
Каратурун Западный	0149	0,01389	0,09085	0,01389	0,09085	0,01389	0,09085	2027
КРС и ПРС	0401	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	2027
	0402	0,0333	0,01746	0,0333	0,01746	0,0333	0,01746	2027
	0403	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	2027
	0404	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	2027
	0405	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	2027
	0406	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	2027
Итого		0,354124	0,70513	0,354124	0,70513	0,354124	0,70513	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Площадка ГУ-2	0011	0,1167	0,0216	0,1167	0,0216	0,1167	0,0216	2027
Площадка АГЗУ	0022	0,105	0,1314	0,105	0,1314	0,105	0,1314	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0043	0,1117	2,6061	0,1117	2,6061	0,1117	2,6061	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0069	0,16667	0,1332	0,16667	0,1332	0,16667	0,1332	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0099	0,105	0,07665	0,105	0,07665	0,105	0,07665	2027
База Каратурун	0201	0,03333	0,0252	0,03333	0,0252	0,03333	0,0252	2027
Каратурун Западный	0149	0,03333	0,22714	0,03333	0,22714	0,03333	0,22714	2027
Участок РММ	0304	0,000000008	3,24E-08	0,000000008	3,24E-08	0,000000008	3,24E-08	2027
КРС и ПРС	0401	0,067	0,22995	0,067	0,22995	0,067	0,22995	2027
	0402	0,08	0,04365	0,08	0,04365	0,08	0,04365	2027
	0403	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	2027
	0404	0,01417	0,036	0,01417	0,036	0,01417	0,036	2027
	0405	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	2027
	0406	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	2027
Итого		0,926650008	3,598630032	0,926650008	3,598630032	0,926650008	3,598630032	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Каратурун Западный	0143	0,00008	0,000174	0,00008	0,000174	0,00008	0,000174	2027
	0144	0,00001	0,000174	0,00001	0,000174	0,00001	0,000174	2027
	0145	0,00009	0,00206	0,00009	0,00206	0,00009	0,00206	2027
	0150	0,0003552	0,000005382	0,0003552	0,000005382	0,0003552	0,000005382	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

КРС и ПРС	0407	0,00326	0,003	0,00326	0,003	0,00326	0,003	2027
Итого		0,0037952	0,005413382	0,0037952	0,005413382	0,0037952	0,005413382	
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Площадка ГУ-2	0001	0,03042	0,01184	0,03042	0,01184	0,03042	0,01184	2027
	0002	0,03042	0,01184	0,03042	0,01184	0,03042	0,01184	2027
	0011	0,60278	0,11232	0,60278	0,11232	0,60278	0,11232	2027
	0103	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	2027
	0110	0,00667	0,10484	0,00667	0,10484	0,00667	0,10484	2027
	0111	0,00243	0,03828	0,00243	0,03828	0,00243	0,03828	2027
Площадка АГЗУ	0022	0,5425	0,68328	0,5425	0,68328	0,5425	0,68328	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0025	0,03042	1,42816	0,03042	1,42816	0,03042	1,42816	2027
	0026	0,03042	1,42816	0,03042	1,42816	0,03042	1,42816	2027
	0027	0,13208	0,10913	0,13208	0,10913	0,13208	0,10913	2027
	0028	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	2027
	0029	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	2027
	0043	0,301	6,7759	0,301	6,7759	0,301	6,7759	2027
	0104	0,03175	0,02268	0,03175	0,02268	0,03175	0,02268	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0056	0,08365	4,28449	0,08365	4,28449	0,08365	4,28449	2027
	0057	0,08365	4,28449	0,08365	4,28449	0,08365	4,28449	2027
	0058	0,03175	0,00756	0,03175	0,00756	0,03175	0,00756	2027
	0060	0,00794	0,31081	0,00794	0,31081	0,00794	0,31081	2027
	0069	0,86111	0,69264	0,86111	0,69264	0,86111	0,69264	2027
	0073	0,00746	0,11725	0,00746	0,11725	0,00746	0,11725	2027
	0074	0,00667	0,10484	0,00667	0,10484	0,00667	0,10484	2027
	0106	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0077	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
	0078	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
	0099	0,5425	0,39858	0,5425	0,39858	0,5425	0,39858	2027
	0101	0,00548	0,08621	0,00548	0,08621	0,00548	0,08621	2027
	0107	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
База Каратурун	0128	0,10088	1,58633	0,10088	1,58633	0,10088	1,58633	2027
	0131	0,00667	0,10484	0,00667	0,10484	0,00667	0,10484	2027
	0201	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	2027
Каратурун Западный	0149	0,17222	1,18111	0,17222	1,18111	0,17222	1,18111	2027
Участок РММ	0304	0,000000003	0,000000001	0,000000003	0,000000001	0,000000003	0,000000001	2027
КРС и ПРС	0401	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	2027
	0402	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	2027
	0403	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	2027
	0404	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	2027
	0405	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	2027
	0406	0,018	0,258	0,018	0,258	0,018	0,258	2027
Итого		5,858140003	46,93871	5,858140003	46,93871	5,858140003	46,93871	

3. Проведение расчетов рассеивания

(0410) Метан (727*)								
Площадка ГУ-2	0001	0,03042	0,01184	0,03042	0,01184	0,03042	0,01184	2027
	0002	0,03042	0,01184	0,03042	0,01184	0,03042	0,01184	2027
	0103	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0025	0,03042	1,42816	0,03042	1,42816	0,03042	1,42816	2027
	0026	0,03042	1,42816	0,03042	1,42816	0,03042	1,42816	2027
	0027	0,13208	0,10913	0,13208	0,10913	0,13208	0,10913	2027
	0028	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	2027
	0029	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	0,12653	6,87304	2027
	0104	0,03175	0,02268	0,03175	0,02268	0,03175	0,02268	2027
	0106	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0056	0,08365	4,28449	0,08365	4,28449	0,08365	4,28449	2027
	0057	0,08365	4,28449	0,08365	4,28449	0,08365	4,28449	2027
	0058	0,03175	0,00756	0,03175	0,00756	0,03175	0,00756	2027
	0060	0,00794	0,31081	0,00794	0,31081	0,00794	0,31081	2027
	0106	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0077	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
	0078	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
	0107	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	0,08365	0,07101	2027
Итого		1,20669	32,80232	1,20669	32,80232	1,20669	32,80232	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Площадка ГУ-2	0003	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0004	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0005	4,00264	0,07042	4,00264	0,07042	4,00264	0,07042	2027
	0007	0,00823	0,0005	0,00823	0,0005	0,00823	0,0005	2027
	0008	0,00823	0,00007	0,00823	0,00007	0,00823	0,00007	2027
	0009	4,00264	0,07042	4,00264	0,07042	4,00264	0,07042	2027
	0108	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0112	5,554269	0,001999	5,554269	0,001999	5,554269	0,001999	2027
	0113	5,554269	0,001999	5,554269	0,001999	5,554269	0,001999	2027
Площадка АГЗУ	0014	0,00193	0,00071	0,00193	0,00071	0,00193	0,00071	2027
	0015	0,00193	0,00071	0,00193	0,00071	0,00193	0,00071	2027
	0017	0,00193	0,00071	0,00193	0,00071	0,00193	0,00071	2027
	0019	0,00193	0,00071	0,00193	0,00071	0,00193	0,00071	2027
	0122	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	2027
	0123	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	2027
	0124	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	2027
	0125	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	2027
	0126	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	2027
	0127	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	0,00281	0,00104	2027
	0032	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0033	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0034	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	0035	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0036	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0037	0,00699	0,22045	0,00699	0,22045	0,00699	0,22045	2027
	0038	1,2431	3,3331	1,2431	3,3331	1,2431	3,3331	2027
	0039	1,2431	3,3331	1,2431	3,3331	1,2431	3,3331	2027
	0040	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	2027
	0041	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	2027
	0042	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	2027
	0044	4,00264	3,35387	4,00264	3,35387	4,00264	3,35387	2027
	0045	4,96399	0,0014296	4,96399	0,0014296	4,96399	0,0014296	2027
	0059	0,00699	0,22045	0,00699	0,22045	0,00699	0,22045	2027
	0095	2,394	0,00718	2,394	0,00718	2,394	0,00718	2027
	0105	4,00264	3,35387	4,00264	3,35387	4,00264	3,35387	2027
	0115	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0116	4,00264	3,35387	4,00264	3,35387	4,00264	3,35387	2027
	0146	0,00489	0,15426	0,00489	0,15426	0,00489	0,15426	2027
	0147	0,12431	3,3331	0,12431	3,3331	0,12431	3,3331	2027
	0148	0,12431	3,3331	0,12431	3,3331	0,12431	3,3331	2027
	0202	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0046	0,12431	3,3331	0,12431	3,3331	0,12431	3,3331	2027
	0047	0,12431	3,3331	0,12431	3,3331	0,12431	3,3331	2027
	0048	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	2027
	0049	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	2027
	0050	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	1,2431	2,2221	2027
	0051	4,00264	0,03137	4,00264	0,03137	4,00264	0,03137	2027
	0052	4,00264	0,03137	4,00264	0,03137	4,00264	0,03137	2027
	0054	0,13351	1,84773	0,13351	1,84773	0,13351	1,84773	2027
	0055	0,13351	1,84773	0,13351	1,84773	0,13351	1,84773	2027
	0061	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0062	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0063	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0064	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0066	1,06805	7,66467	1,06805	7,66467	1,06805	7,66467	2027
	0067	1,06805	7,66467	1,06805	7,66467	1,06805	7,66467	2027
	0068	1,06805	7,66467	1,06805	7,66467	1,06805	7,66467	2027
	0070	6,790492	0,0122229	6,790492	0,0122229	6,790492	0,0122229	2027
	0075	5,554269	0,001999	5,554269	0,001999	5,554269	0,001999	2027
	0076	5,554269	0,001999	5,554269	0,001999	5,554269	0,001999	2027
	0117	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0119	8,440102	0,005064	8,440102	0,005064	8,440102	0,005064	2027
	0120	8,440102	0,005064	8,440102	0,005064	8,440102	0,005064	2027
	0121	1,623596	0,000974	1,623596	0,000974	1,623596	0,000974	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

ПСН (Пункт сдачи нефти)	0079	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0080	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	12,4218	0,0447185	2027
	0081	1,1081	5,9538	1,1081	5,9538	1,1081	5,9538	2027
	0082	1,1081	5,9538	1,1081	5,9538	1,1081	5,9538	2027
	0083	1,1081	5,9538	1,1081	5,9538	1,1081	5,9538	2027
	0084	1,1081	5,9538	1,1081	5,9538	1,1081	5,9538	2027
	0085	1,1081	5,55688	1,1081	5,55688	1,1081	5,55688	2027
	0086	1,1081	5,55688	1,1081	5,55688	1,1081	5,55688	2027
	0087	1,1081	5,55688	1,1081	5,55688	1,1081	5,55688	2027
	0091	0,01464	0,46177	0,01464	0,46177	0,01464	0,46177	2027
	0092	0,00281	0,0886	0,00281	0,0886	0,00281	0,0886	2027
	0093	0,00281	0,0886	0,00281	0,0886	0,00281	0,0886	2027
	0094	0,018125	0,22113	0,018125	0,22113	0,018125	0,22113	2027
	0097	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2027
	0098	6,535345	0,0117636	6,535345	0,0117636	6,535345	0,0117636	2027
	0102	5,554269	0,0019999	5,554269	0,0019999	5,554269	0,0019999	2027
	0118	12,4218	0,0444718	12,4218	0,0444718	12,4218	0,0444718	2027
База Каратурун	0130	0,844001	0,000506	0,844001	0,000506	0,844001	0,000506	2027
	0132	0,008801	2,933779	0,008801	2,933779	0,008801	2,933779	2027
	0133	0,008801	2,933779	0,008801	2,933779	0,008801	2,933779	2027
	0135	11,300364	0,022601	11,300364	0,022601	11,300364	0,022601	2027
	0136	11,300364	0,022601	11,300364	0,022601	11,300364	0,022601	2027
	0137	4,199318	0,00252	4,199318	0,00252	4,199318	0,00252	2027
	0138	4,199318	0,00252	4,199318	0,00252	4,199318	0,00252	2027
Каратурун Западный	0143	0,10005	0,210283	0,10005	0,210283	0,10005	0,210283	2027
	0144	0,01334	0,210283	0,01334	0,210283	0,01334	0,210283	2027
	0145	0,10681	2,49092	0,10681	2,49092	0,10681	2,49092	2027
	0150	0,4289632	0,00649966	0,4289632	0,00649966	0,4289632	0,00649966	2027
Итого		372,8597472	122,295912	372,8597472	122,295912	372,8597472	122,295912	
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Площадка ГУ-2	0005	1,4792	0,02603	1,4792	0,02603	1,4792	0,02603	2027
	0007	0,00304	0,00018	0,00304	0,00018	0,00304	0,00018	2027
	0008	0,00304	0,00002	0,00304	0,00002	0,00304	0,00002	2027
	0009	1,4792	0,02603	1,4792	0,02603	1,4792	0,02603	2027
Площадка АГЗУ	0014	0,06083	0,02248	0,06083	0,02248	0,06083	0,02248	2027
	0015	0,06083	0,02248	0,06083	0,02248	0,06083	0,02248	2027
	0017	0,06083	0,02248	0,06083	0,02248	0,06083	0,02248	2027
	0019	0,06083	0,02248	0,06083	0,02248	0,06083	0,02248	2027
	0122	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	2027
	0123	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	2027
	0124	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	2027
	0125	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

УПСВ (установка предв. сброса воды)	0126	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	2027
	0127	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	0,0886	0,03274	2027
	0037	0,00258	0,08147	0,00258	0,08147	0,00258	0,08147	2027
	0038	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	2027
	0039	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	2027
	0040	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	2027
	0041	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	2027
	0042	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	2027
	0044	0,05427	1,23943	0,05427	1,23943	0,05427	1,23943	2027
	0059	0,00258	0,08147	0,00258	0,08147	0,00258	0,08147	2027
	0105	0,05427	1,23943	0,05427	1,23943	0,05427	1,23943	2027
	0116	0,05427	1,23943	0,05427	1,23943	0,05427	1,23943	2027
	0146	0,00181	0,05701	0,00181	0,05701	0,00181	0,05701	2027
	0147	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	2027
	0148	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0046	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	2027
	0047	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	0,4594	1,2318	2027
	0048	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	2027
	0049	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	2027
	0050	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	0,4594	0,8212	2027
	0051	1,4792	0,01159	1,4792	0,01159	1,4792	0,01159	2027
	0052	1,4792	0,01159	1,4792	0,01159	1,4792	0,01159	2027
	0054	0,04934	0,68284	0,04934	0,68284	0,04934	0,68284	2027
	0055	0,04934	0,68284	0,04934	0,68284	0,04934	0,68284	2027
	0066	0,3947	2,8325	0,3947	2,8325	0,3947	2,8325	2027
	0067	0,3947	2,8325	0,3947	2,8325	0,3947	2,8325	2027
	0068	0,3947	2,8325	0,3947	2,8325	0,3947	2,8325	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0081	0,4095	2,20025	0,4095	2,20025	0,4095	2,20025	2027
	0082	0,4095	2,20025	0,4095	2,20025	0,4095	2,20025	2027
	0083	0,4095	2,20025	0,4095	2,20025	0,4095	2,20025	2027
	0084	0,4095	2,20025	0,4095	2,20025	0,4095	2,20025	2027
	0085	0,4095	2,05356	0,4095	2,05356	0,4095	2,05356	2027
	0086	0,4095	2,05356	0,4095	2,05356	0,4095	2,05356	2027
	0087	0,4095	2,05356	0,4095	2,05356	0,4095	2,05356	2027
	0091	0,00541	0,17065	0,00541	0,17065	0,00541	0,17065	2027
	0092	0,00104	0,03274	0,00104	0,03274	0,00104	0,03274	2027
	0093	0,00104	0,03274	0,00104	0,03274	0,00104	0,03274	2027
	0094	0,006875	0,08388	0,006875	0,08388	0,006875	0,08388	2027
	0097	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2027
Каратурун Западный	0143	0,037	0,077775	0,037	0,077775	0,037	0,077775	2027
	0144	0,00493	0,077775	0,00493	0,077775	0,00493	0,077775	2027
	0145	0,03947	0,92053	0,03947	0,92053	0,03947	0,92053	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	0150	0,158656	0,00240396	0,158656	0,00240396	0,158656	0,00240396	2027
Итого		16,788351	42,97614396	16,788351	42,97614396	16,788351	42,97614396	
(0602) Бензол (64)								
Площадка ГУ-2	0005	0,01932	0,00034	0,01932	0,00034	0,01932	0,00034	2027
	0007	0,00004	0,0000024	0,00004	0,0000024	0,00004	0,0000024	2027
	0008	0,00004	0,00000032	0,00004	0,00000032	0,00004	0,00000032	2027
	0009	0,01932	0,00034	0,01932	0,00034	0,01932	0,00034	2027
Площадка АГЗУ	0014	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	2027
	0015	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	2027
	0017	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	2027
	0019	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	2027
	0122	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	2027
	0123	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	2027
	0124	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	2027
	0125	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	2027
	0126	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	2027
	0127	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0037	0,00003	0,00106	0,00003	0,00106	0,00003	0,00106	2027
	0038	0,006	0,0161	0,006	0,0161	0,006	0,0161	2027
	0039	0,006	0,0161	0,006	0,0161	0,006	0,0161	2027
	0040	0,006	0,0107	0,006	0,0107	0,006	0,0107	2027
	0041	0,006	0,0107	0,006	0,0107	0,006	0,0107	2027
	0042	0,006	0,0107	0,006	0,0107	0,006	0,0107	2027
	0044	0,00071	0,01619	0,00071	0,01619	0,00071	0,01619	2027
	0059	0,00003	0,00106	0,00003	0,00106	0,00003	0,00106	2027
	0105	0,00071	0,01619	0,00071	0,01619	0,00071	0,01619	2027
	0116	0,00071	0,01619	0,00071	0,01619	0,00071	0,01619	2027
	0146	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	2027
	0147	0,006	0,0161	0,006	0,0161	0,006	0,0161	2027
	0148	0,006	0,0161	0,006	0,0161	0,006	0,0161	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0013	0,000246	0,00233	0,000246	0,00233	0,000246	0,00233	2027
	0046	0,006	0,0161	0,006	0,0161	0,006	0,0161	2027
	0047	0,006	0,0161	0,006	0,0161	0,006	0,0161	2027
	0048	0,006	0,0107	0,006	0,0107	0,006	0,0107	2027
	0049	0,006	0,0107	0,006	0,0107	0,006	0,0107	2027
	0050	0,006	0,0107	0,006	0,0107	0,006	0,0107	2027
	0051	0,01932	0,00015	0,01932	0,00015	0,01932	0,00015	2027
	0052	0,01932	0,00015	0,01932	0,00015	0,01932	0,00015	2027
	0054	0,00064	0,00892	0,00064	0,00892	0,00064	0,00892	2027
	0055	0,00064	0,00892	0,00064	0,00892	0,00064	0,00892	2027
	0066	0,00515	0,03699	0,00515	0,03699	0,00515	0,03699	2027
	0067	0,00515	0,03699	0,00515	0,03699	0,00515	0,03699	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

ПСН (Пункт сдачи нефти)	0068	0,00515	0,03699	0,00515	0,03699	0,00515	0,03699	2027
	0016	0,000246	0,00233	0,000246	0,00233	0,000246	0,00233	2027
	0081	0,00535	0,02873	0,00535	0,02873	0,00535	0,02873	2027
	0082	0,00535	0,02873	0,00535	0,02873	0,00535	0,02873	2027
	0083	0,00535	0,02873	0,00535	0,02873	0,00535	0,02873	2027
	0084	0,00535	0,02873	0,00535	0,02873	0,00535	0,02873	2027
	0085	0,00535	0,02682	0,00535	0,02682	0,00535	0,02682	2027
	0086	0,00535	0,02682	0,00535	0,02682	0,00535	0,02682	2027
	0087	0,00535	0,02682	0,00535	0,02682	0,00535	0,02682	2027
	0091	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	2027
	0092	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	2027
	0093	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	0,00001	0,00043	2027
Каратурун Западный	0097	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2027
	0143	0,00048	0,001016	0,00048	0,001016	0,00048	0,001016	2027
	0144	0,00006	0,001016	0,00006	0,001016	0,00006	0,001016	2027
	0145	0,00052	0,01202	0,00052	0,01202	0,00052	0,01202	2027
Итого	0150	0,0002072	0,00003139	0,0002072	0,00003139	0,0002072	0,00003139	2027
		0,2077592	0,56468611	0,2077592	0,56468611	0,2077592	0,56468611	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Площадка ГУ-2	0005	0,01214	0,00021	0,01214	0,00021	0,01214	0,00021	2027
	0007	0,00002	0,0000015	0,00002	0,0000015	0,00002	0,0000015	2027
	0008	0,00002	0,000002	0,00002	0,000002	0,00002	0,000002	2027
	0009	0,01214	0,00021	0,01214	0,00021	0,01214	0,00021	2027
Площадка АГЗУ	0014	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	0015	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	0017	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	0019	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	0122	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	2027
	0123	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	2027
	0124	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	2027
	0125	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	2027
	0126	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	2027
	0127	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	0,000001	0,00027	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0037	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	2027
	0038	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	2027
	0039	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	2027
	0040	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	2027
	0041	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	2027
	0042	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	2027
	0044	0,00045	0,01017	0,00045	0,01017	0,00045	0,01017	2027
	0059	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	2027
	0105	0,00045	0,01017	0,00045	0,01017	0,00045	0,01017	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	0116	0,00045	0,01017	0,00045	0,01017	0,00045	0,01017	2027
	0146	0,00001	0,00047	0,00001	0,00047	0,00001	0,00047	2027
	0147	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	2027
	0148	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0046	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	2027
	0047	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	0,0038	0,0101	2027
	0048	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	2027
	0049	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	2027
	0050	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	0,0038	0,0067	2027
	0051	0,01214	0,00095	0,01214	0,00095	0,01214	0,00095	2027
	0052	0,01214	0,00095	0,01214	0,00095	0,01214	0,00095	2027
	0054	0,00041	0,00561	0,00041	0,00561	0,00041	0,00561	2027
	0055	0,00041	0,00561	0,00041	0,00561	0,00041	0,00561	2027
	0066	0,00324	0,02325	0,00324	0,02325	0,00324	0,02325	2027
	0067	0,00324	0,02325	0,00324	0,02325	0,00324	0,02325	2027
	0068	0,00324	0,02325	0,00324	0,02325	0,00324	0,02325	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0081	0,00336	0,01806	0,00336	0,01806	0,00336	0,01806	2027
	0082	0,00336	0,01806	0,00336	0,01806	0,00336	0,01806	2027
	0083	0,00336	0,01806	0,00336	0,01806	0,00336	0,01806	2027
	0084	0,00336	0,01806	0,00336	0,01806	0,00336	0,01806	2027
	0085	0,00336	0,01686	0,00336	0,01686	0,00336	0,01686	2027
	0086	0,00336	0,01686	0,00336	0,01686	0,00336	0,01686	2027
	0087	0,00336	0,01686	0,00336	0,01686	0,00336	0,01686	2027
	0091	0,00004	0,0014	0,00004	0,0014	0,00004	0,0014	2027
	0092	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	2027
	0093	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	2027
	0097	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2027
Каратурун Западный	0143	0,0003	0,000638	0,0003	0,000638	0,0003	0,000638	2027
	0144	0,00004	0,000638	0,00004	0,000638	0,00004	0,000638	2027
	0145	0,00032	0,00756	0,00032	0,00756	0,00032	0,00756	2027
	0150	0,0006512	0,00009867	0,0006512	0,00009867	0,0006512	0,00009867	2027
Итого		0,1310972	0,35299817	0,1310972	0,35299817	0,1310972	0,35299817	
(0621) Метилбензол (349)								
Площадка ГУ-2	0005	0,00938	0,00017	0,00938	0,00017	0,00938	0,00017	2027
	0007	0,00002	0,0000012	0,00002	0,0000012	0,00002	0,0000012	2027
	0008	0,00002	0,0000016	0,00002	0,0000016	0,00002	0,0000016	2027
	0009	0,00938	0,00017	0,00938	0,00017	0,00938	0,00017	2027
Площадка АГЗУ	0014	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	0015	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	0017	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	0019	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	0122	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	0123	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2027
	0124	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2027
	0125	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2027
	0126	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2027
	0127	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0037	0,000016	0,00052	0,000016	0,00052	0,000016	0,00052	2027
	0038	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	2027
	0039	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	2027
	0040	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	2027
	0041	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	2027
	0042	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	2027
	0044	0,00022	0,00277	0,00022	0,00277	0,00022	0,00277	2027
	0059	0,000016	0,00052	0,000016	0,00052	0,000016	0,00052	2027
	0105	0,00022	0,00277	0,00022	0,00277	0,00022	0,00277	2027
	0116	0,00022	0,00277	0,00022	0,00277	0,00022	0,00277	2027
	0146	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	2027
	0147	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	2027
	0148	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0046	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	2027
	0047	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	0,0029	0,0078	2027
	0048	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	2027
	0049	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	2027
	0050	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	0,0029	0,0052	2027
	0051	0,00938	0,00007	0,00938	0,00007	0,00938	0,00007	2027
	0052	0,00938	0,00007	0,00938	0,00007	0,00938	0,00007	2027
	0054	0,0002	0,00433	0,0002	0,00433	0,0002	0,00433	2027
	0055	0,0002	0,00433	0,0002	0,00433	0,0002	0,00433	2027
	0066	0,00162	0,01163	0,00162	0,01163	0,00162	0,01163	2027
	0067	0,00162	0,01163	0,00162	0,01163	0,00162	0,01163	2027
	0068	0,00162	0,01163	0,00162	0,01163	0,00162	0,01163	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0081	0,00268	0,01396	0,00268	0,01396	0,00268	0,01396	2027
	0082	0,00268	0,01396	0,00268	0,01396	0,00268	0,01396	2027
	0083	0,00268	0,01396	0,00268	0,01396	0,00268	0,01396	2027
	0084	0,00268	0,01396	0,00268	0,01396	0,00268	0,01396	2027
	0085	0,00268	0,01303	0,00268	0,01303	0,00268	0,01303	2027
	0086	0,00268	0,01303	0,00268	0,01303	0,00268	0,01303	2027
	0087	0,00268	0,01303	0,00268	0,01303	0,00268	0,01303	2027
	0091	0,000034	0,00108	0,000034	0,00108	0,000034	0,00108	2027
	0092	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	2027
	0093	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	2027
	0097	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	2027
Каратурун Западный	0143	0,00015	0,000319	0,00015	0,000319	0,00015	0,000319	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	0144	0,00002	0,000319	0,00002	0,000319	0,00002	0,000319	2027
	0145	0,00016	0,00378	0,00016	0,00378	0,00016	0,00378	2027
	0150	0,0013024	0,000019734	0,0013024	0,000019734	0,0013024	0,000019734	2027
Итого		0,0988394	0,234860534	0,0988394	0,234860534	0,0988394	0,234860534	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Площадка ГУ-2	0011	0,0000117	0,00000023	0,0000117	0,00000023	0,0000117	0,00000023	2027
Площадка АГЗУ	0022	0,0000015	0,00000145	0,0000015	0,00000145	0,0000015	0,00000145	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0043	0,000000333	0,00000819	0,000000333	0,00000819	0,000000333	0,00000819	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0069	0,000000167	0,00000147	0,000000167	0,00000147	0,000000167	0,00000147	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0099	0,00000105	0,000000843	0,00000105	0,000000843	0,00000105	0,000000843	2027
База Каратурун	0201	0,00000033	0,000000277	0,00000033	0,000000277	0,00000033	0,000000277	2027
Каратурун Западный	0149	0,00000033	0,00000025	0,00000033	0,00000025	0,00000033	0,00000025	2027
КРС и ПРС	0401	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	2027
	0402	0,0000008	0,00000048	0,0000008	0,00000048	0,0000008	0,00000048	2027
	0403	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	2027
	0404	0,00000014	0,00000039	0,00000014	0,00000039	0,00000014	0,00000039	2027
	0405	0,000000777	0,00000014	0,000000777	0,00000014	0,000000777	0,00000014	2027
	0406	0,000000325	0,00000047	0,000000325	0,00000047	0,000000325	0,00000047	2027
Итого		0,000018255	0,00002041	0,000018255	0,00002041	0,000018255	0,00002041	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Площадка ГУ-2	0011	0,01167	0,00216	0,01167	0,00216	0,01167	0,00216	2027
Площадка АГЗУ	0022	0,0105	0,01314	0,0105	0,01314	0,0105	0,01314	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0043	0,003	0,0745	0,003	0,0745	0,003	0,0745	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0069	0,01667	0,01332	0,01667	0,01332	0,01667	0,01332	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	0099	0,0105	0,00767	0,0105	0,00767	0,0105	0,00767	2027
База Каратурун	0201	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	2027
Каратурун Западный	0149	0,00333	0,022714	0,00333	0,022714	0,00333	0,022714	2027
КРС и ПРС	0401	0,0067	0,022995	0,0067	0,022995	0,0067	0,022995	2027
	0402	0,008	0,00437	0,008	0,00437	0,008	0,00437	2027
	0403	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	2027
	0404	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	2027
	0405	0,00777	0,00126	0,00777	0,00126	0,00777	0,00126	2027
	0406	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	2027
Итого		0,0846	0,175049	0,0846	0,175049	0,0846	0,175049	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Участок РММ	0304	0,0125	0,0054	0,0125	0,0054	0,0125	0,0054	2027
Итого		0,0125	0,0054	0,0125	0,0054	0,0125	0,0054	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Площадка ГУ-2	0011	0,28194	0,05184	0,28194	0,05184	0,28194	0,05184	2027
Площадка АГЗУ	0022	0,25375	0,31536	0,25375	0,31536	0,25375	0,31536	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	0043	0,081	1,787	0,081	1,787	0,081	1,787	2027
УПН (установка подготовки нефти)	0069	0,40278	0,31968	0,40278	0,31968	0,40278	0,31968	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

ПСН (Пункт сдачи нефти)	0099	0,25375	0,18396	0,25375	0,18396	0,25375	0,18396	2027
	0100	0,00326	0,00247	0,00326	0,00247	0,00326	0,00247	2027
База Каратурун	0201	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	2027
Каратурун Западный	0149	0,08056	0,54513	0,08056	0,54513	0,08056	0,54513	2027
КРС и ПРС	0401	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	2027
	0402	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	2027
	0403	0,03222	0,03946	0,03222	0,03946	0,03222	0,03946	2027
	0404	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	2027
	0405	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	2027
	0406	0,009	0,129	0,009	0,129	0,009	0,129	2027
	0407	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	2027
	0408	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	2027
	0409	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	2027
Итого		2,13503	6,31967	2,13503	6,31967	2,13503	6,31967	
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Участок РММ	0303	0,1234	0,268027	0,1234	0,268027	0,1234	0,268027	2027
Итого		0,1234	0,268027	0,1234	0,268027	0,1234	0,268027	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Участок РММ	0303	0,0012	0,001512	0,0012	0,001512	0,0012	0,001512	2027
Итого		0,0012	0,001512	0,0012	0,001512	0,0012	0,001512	
(3708) Пыль резины на основе метилвинилдихлорсилана /по летучим хлорсодержащим(1074*)								
Участок РММ	0304	0,0226	0,0098	0,0226	0,0098	0,0226	0,0098	2027
Итого		0,0226	0,0098	0,0226	0,0098	0,0226	0,0098	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
База Каратурун	6205	0,008885	0,062296	0,008885	0,062296	0,008885	0,062296	2027
Участок РММ	6302	0,008885	0,062296	0,008885	0,062296	0,008885	0,062296	2027
	6303	0,02025	0,07983	0,02025	0,07983	0,02025	0,07983	2027
Итого		0,03802	0,204422	0,03802	0,204422	0,03802	0,204422	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
База Каратурун	6205	0,000721	0,005024	0,000721	0,005024	0,000721	0,005024	2027
Участок РММ	6302	0,000721	0,005024	0,000721	0,005024	0,000721	0,005024	2027
	6303	0,00031	0,0012	0,00031	0,0012	0,00031	0,0012	2027
Итого		0,001752	0,011248	0,001752	0,011248	0,001752	0,011248	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
База Каратурун	6202	0,00434	0,046172	0,00434	0,046172	0,00434	0,046172	2027
	6205	0,0015	0,0108	0,0015	0,0108	0,0015	0,0108	2027
Участок РММ	6301	0,00904	0,06246	0,00904	0,06246	0,00904	0,06246	2027
	6302	0,0015	0,0108	0,0015	0,0108	0,0015	0,0108	2027
	6303	0,01938	0,06785	0,01938	0,06785	0,01938	0,06785	2027
	6314	0,004336	0,04617	0,004336	0,04617	0,004336	0,04617	2027
Итого		0,040096	0,244252	0,040096	0,244252	0,040096	0,244252	

3. Проведение расчетов рассеивания

(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
База Каратурун	6202	0,000705	0,007503	0,000705	0,007503	0,000705	0,007503	2027
Участок РММ	6301	0,00147	0,01015	0,00147	0,01015	0,00147	0,01015	2027
	6314	0,000705	0,0075	0,000705	0,0075	0,000705	0,0075	2027
Итого		0,00288	0,025153	0,00288	0,025153	0,00288	0,025153	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
База Каратурун	6202	0,0004	0,00449	0,0004	0,00449	0,0004	0,00449	2027
Участок РММ	6314	0,0004	0,00449	0,0004	0,00449	0,0004	0,00449	2027
Итого		0,0008	0,00898	0,0008	0,00898	0,0008	0,00898	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
База Каратурун	6202	0,000838	0,00883	0,000838	0,00883	0,000838	0,00883	2027
Участок РММ	6314	0,00084	0,00883	0,00084	0,00883	0,00084	0,00883	2027
Итого		0,001678	0,01766	0,001678	0,01766	0,001678	0,01766	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
ПСН (Пункт сдачи нефти)	6187	0,000039	0,00123	0,000039	0,00123	0,000039	0,00123	2027
	6188	0,000039	0,00123	0,000039	0,00123	0,000039	0,00123	2027
	6189	0,000039	0,00123	0,000039	0,00123	0,000039	0,00123	2027
Участок РММ	6304	0,0000005	0,000009	0,0000005	0,000009	0,0000005	0,000009	2027
	6305	0,000001	0,00016	0,000001	0,00016	0,000001	0,00016	2027
	6306	0,006042	0,03132	0,006042	0,03132	0,006042	0,03132	2027
	6311	0,000023	0,00018	0,000023	0,00018	0,000023	0,00018	2027
Итого		0,0061835	0,035359	0,0061835	0,035359	0,0061835	0,035359	
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
База Каратурун	6202	0,01975	0,148364	0,01975	0,148364	0,01975	0,148364	2027
	6205	0,007389	0,0532	0,007389	0,0532	0,007389	0,0532	2027
Участок РММ	6301	0,02942	0,20331	0,02942	0,20331	0,02942	0,20331	2027
	6302	0,00739	0,0532	0,00739	0,0532	0,00739	0,0532	2027
	6303	0,01375	0,0542	0,01375	0,0542	0,01375	0,0542	2027
	6314	0,01975	0,148364	0,01975	0,148364	0,01975	0,148364	2027
Итого		0,097449	0,660638	0,097449	0,660638	0,097449	0,660638	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
База Каратурун	6205	0,000517	0,00372	0,000517	0,00372	0,000517	0,00372	2027
Участок РММ	6302	0,00052	0,00372	0,00052	0,00372	0,00052	0,00372	2027
Итого		0,001037	0,00744	0,001037	0,00744	0,001037	0,00744	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
База Каратурун	6205	0,000556	0,004	0,000556	0,004	0,000556	0,004	2027
Участок РММ	6302	0,000556	0,004	0,000556	0,004	0,000556	0,004	2027
Итого		0,001112	0,008	0,001112	0,008	0,001112	0,008	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Площадка ГУ-2	6159	0,006042	0,132305	0,006042	0,132305	0,006042	0,132305	2027
	6160	0,006042	0,132305	0,006042	0,132305	0,006042	0,132305	2027
	6162	0,018448	0,581771	0,018448	0,581771	0,018448	0,581771	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6163	0,000005	0,00165	0,000005	0,00165	0,000005	0,00165	2027
	6164	0,002977	0,093872	0,002977	0,093872	0,002977	0,093872	2027
	6165	0,001534	0,048363	0,001534	0,048363	0,001534	0,048363	2027
	6166	0,005784	0,182417	0,005784	0,182417	0,005784	0,182417	2027
	6167	0,026357	0,831192	0,026357	0,831192	0,026357	0,831192	2027
	6168	0,00056	0,01775	0,00056	0,01775	0,00056	0,01775	2027
	6169	0,002493	0,078616	0,002493	0,078616	0,002493	0,078616	2027
	6170	0,001255	0,039582	0,001255	0,039582	0,001255	0,039582	2027
	6171	0,002493	0,078616	0,002493	0,078616	0,002493	0,078616	2027
	6172	0,004609	0,145339	0,004609	0,145339	0,004609	0,145339	2027
	6173	0,00019	0,006001	0,00019	0,006001	0,00019	0,006001	2027
	6174	0,002493	0,078616	0,002493	0,078616	0,002493	0,078616	2027
	6184	0,00045	0,0141	0,00045	0,0141	0,00045	0,0141	2027
	6185	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6186	0,002977	0,093872	0,002977	0,093872	0,002977	0,093872	2027
	6195	0,030208	0,29787	0,030208	0,29787	0,030208	0,29787	2027
	6196	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6197	0,00001	0,00016	0,00001	0,00016	0,00001	0,00016	2027
Площадка АГЗУ	6001	0,26979	8,50811	0,26979	8,50811	0,26979	8,50811	2027
	6002	0,03083	0,97236	0,03083	0,97236	0,03083	0,97236	2027
	6003	0,0129	0,40689	0,0129	0,40689	0,0129	0,40689	2027
	6004	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2027
	6005	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	2027
	6006	0,0129	0,40689	0,0129	0,40689	0,0129	0,40689	2027
	6007	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2027
	6008	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	2027
	6009	0,0129	0,40689	0,0129	0,40689	0,0129	0,40689	2027
	6010	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	2027
	6011	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	2027
	6012	0,0129	0,40689	0,0129	0,40689	0,0129	0,40689	2027
	6013	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	2027
	6014	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	2027
	6015	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	2027
	6016	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	2027
	6017	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	2027
	6018	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	2027
	6019	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	2027
	6080	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6081	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6082	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6083	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6084	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

6085	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6086	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6087	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6088	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6089	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6090	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6091	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6092	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6093	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6094	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6095	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6096	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6097	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6098	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6099	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6100	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6101	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6102	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6103	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6104	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6105	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6106	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6107	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6108	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6109	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6110	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6111	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6112	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6113	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6114	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6115	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6116	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6117	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6118	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6119	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6120	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6121	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6122	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6123	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6124	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6125	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
6126	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6127	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6128	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6129	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6130	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	2027
	6131	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	2027
	6132	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	0,019271	0,607722	2027
	6133	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	2027
	6134	0,001897	0,059829	0,001897	0,059829	0,001897	0,059829	2027
	6135	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	2027
	6136	0,002028	0,06397	0,002028	0,06397	0,002028	0,06397	2027
	6137	0,001897	0,059829	0,001897	0,059829	0,001897	0,059829	2027
	6138	0,001372	0,043267	0,001372	0,043267	0,001372	0,043267	2027
	6139	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	0,019207	0,605724	2027
	6140	0,000666	0,021002	0,000666	0,021002	0,000666	0,021002	2027
	6141	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6142	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6143	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6144	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6145	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6146	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6147	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6148	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6149	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6150	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6151	0,002422	0,076392	0,002422	0,076392	0,002422	0,076392	2027
	6152	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2027
	6191	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6192	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	0,00571	0,018002	2027
	6404	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	2027
	6405	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	2027
	6406	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	2027
	6407	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	2027
	6408	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	2027
	6409	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	2027
	6410	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	2027
	6411	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	0,001026	0,032346	2027
	6412	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2027
	6413	0,000487	0,015367	0,000487	0,015367	0,000487	0,015367	2027
Площадка сепарации нефти и газа	6020	0,00997	0,31455	0,00997	0,31455	0,00997	0,31455	2027
	6021	0,00537	0,16922	0,00537	0,16922	0,00537	0,16922	2027
	6022	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	2027
	6023	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6024	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	2027
	6026	0,01444	0,45541	0,01444	0,45541	0,01444	0,45541	2027
	6027	0,00688	0,21699	0,00688	0,21699	0,00688	0,21699	2027
	6028	0,01245	0,392687	0,01245	0,392687	0,01245	0,392687	2027
	6029	0,00633	0,19958	0,00633	0,19958	0,00633	0,19958	2027
	6030	0,16731	2,31351	0,16731	2,31351	0,16731	2,31351	2027
	6031	0,03042	2,31351	0,03042	2,31351	0,03042	2,31351	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	6032	0,08602	0,59717	0,08602	0,59717	0,08602	0,59717	2027
	6033	0,01229	0,59717	0,01229	0,59717	0,01229	0,59717	2027
	6034	0,01229	0,59717	0,01229	0,59717	0,01229	0,59717	2027
	6035	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6036	0,01542	0,48618	0,01542	0,48618	0,01542	0,48618	2027
	6037	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2027
	6038	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6039	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	2027
	6040	0,00688	0,21699	0,00688	0,21699	0,00688	0,21699	2027
	6041	0,0086	0,27124	0,0086	0,27124	0,0086	0,27124	2027
	6193	0,030208	0,29787	0,030208	0,29787	0,030208	0,29787	2027
	6194	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6315	0,00771	0,24309	0,00771	0,24309	0,00771	0,24309	2027
	6316	0,00771	0,24309	0,00771	0,24309	0,00771	0,24309	2027
	6317	0,00096	0,03039	0,00096	0,03039	0,00096	0,03039	2027
	6318	0,00771	0,24309	0,00771	0,24309	0,00771	0,24309	2027
	6319	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	2027
УПН (установка подготовки нефти)	6044	0,00688	0,21699	0,00688	0,21699	0,00688	0,21699	2027
	6045	0,00344	0,1085	0,00344	0,1085	0,00344	0,1085	2027
	6046	0,00123	11,42916	0,00123	11,42916	0,00123	11,42916	2027
	6048	0,010064	0,31737	0,010064	0,31737	0,010064	0,31737	2027
	6049	0,03083	0,97236	0,03083	0,97236	0,03083	0,97236	2027
	6050	0,00482	0,15193	0,00482	0,15193	0,00482	0,15193	2027
	6051	1,06805	0,01097	1,06805	0,01097	1,06805	0,01097	2027
	6052	1,47277	0,01331	1,47277	0,01331	1,47277	0,01331	2027
	6053	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6054	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6055	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6056	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6057	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6058	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6076	0,013004	0,410096	0,013004	0,410096	0,013004	0,410096	2027
	6077	0,3908	0,123251	0,3908	0,123251	0,3908	0,123251	2027
	6078	0,002493	0,078616	0,002493	0,078616	0,002493	0,078616	2027
	6079	0,001246	0,039308	0,001246	0,039308	0,001246	0,039308	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

ПСН (Пункт сдачи нефти)	6059	0,01497	0,47209	0,01497	0,47209	0,01497	0,47209	2027
	6060	0,01542	0,48618	0,01542	0,48618	0,01542	0,48618	2027
	6061	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2027
	6062	0,00771	0,24309	0,00771	0,24309	0,00771	0,24309	2027
	6063	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2027
	6064	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	2027
	6065	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	2027
	6066	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	2027
	6067	0,00578	0,18232	0,00578	0,18232	0,00578	0,18232	2027
	6068	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	2027
	6069	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	2027
	6070	0,00578	0,18232	0,00578	0,18232	0,00578	0,18232	2027
	6071	0,01927	0,60772	0,01927	0,60772	0,01927	0,60772	2027
	6072	0,00193	0,06077	0,00193	0,06077	0,00193	0,06077	2027
	6073	0,00482	0,15193	0,00482	0,15193	0,00482	0,15193	2027
	6074	0,00193	0,06077	0,00193	0,06077	0,00193	0,06077	2027
	6075	0,00193	0,06077	0,00193	0,06077	0,00193	0,06077	2027
	6187	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	2027
	6188	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	2027
	6189	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	0,01385	0,43677	2027
База Каратурун	6190	0,00578	0,00055	0,00578	0,00055	0,00578	0,00055	2027
	6198	0,00956	0,30135	0,00956	0,30135	0,00956	0,30135	2027
	6153	0,006682	0,210721	0,006682	0,210721	0,006682	0,210721	2027
	6154	0,003341	0,10536	0,003341	0,10536	0,003341	0,10536	2027
	6155	0,00167	0,05268	0,00167	0,05268	0,00167	0,05268	2027
	6156	0,00167	0,05268	0,00167	0,05268	0,00167	0,05268	2027
	6157	0,00167	0,05268	0,00167	0,05268	0,00167	0,05268	2027
	6158	0,005011	0,15804	0,005011	0,15804	0,005011	0,15804	2027
	6175	0,003446	0,054816	0,003446	0,054816	0,003446	0,054816	2027
	6176	0,001738	0,054816	0,001738	0,054816	0,001738	0,054816	2027
	6177	0,005161	0,162744	0,005161	0,162744	0,005161	0,162744	2027
	6178	0,012978	0,976462	0,012978	0,976462	0,012978	0,976462	2027
	6179	0,030963	0,976462	0,030963	0,976462	0,030963	0,976462	2027
	6180	0,005161	0,162744	0,005161	0,162744	0,005161	0,162744	2027
	6181	0,023085	0,728007	0,023085	0,728007	0,023085	0,728007	2027
	6182	0,00688	0,21699	0,00688	0,21699	0,00688	0,21699	2027
	6183	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6201	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	2027
	6204	0,00133	0,0419	0,00133	0,0419	0,00133	0,0419	2027
Каратурун Западный	6503	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	0,012083	0,11915	2027
	6504	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2027
	6505	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6506	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2027
	6507	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2027
	6508	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2027
	6509	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2027
	6510	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2027
	6511	0,01155	0,36463	0,01155	0,36463	0,01155	0,36463	2027
	6512	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	2027
	6513	0,001023	0,032272	0,001023	0,032272	0,001023	0,032272	2027
	6514	0,001023	0,032272	0,001023	0,032272	0,001023	0,032272	2027
	6515	0,001023	0,032272	0,001023	0,032272	0,001023	0,032272	2027
	6516	0,001023	0,032272	0,001023	0,032272	0,001023	0,032272	2027
	6517	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2027
	6518	0,000673	0,021222	0,000673	0,021222	0,000673	0,021222	2027
	6519	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2027
	6520	0,00335	0,105633	0,00335	0,105633	0,00335	0,105633	2027
	6521	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2027
Участок РММ	6305	0,00063	0,19571	0,00063	0,19571	0,00063	0,19571	2027
	6307	1,17563	0,01184	1,17563	0,01184	1,17563	0,01184	2027
	6309	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2027
	6312	0,00133	0,0419	0,00133	0,0419	0,00133	0,0419	2027
	6313	0,00133	0,0419	0,00133	0,0419	0,00133	0,0419	2027
КРС и ПРС	6402	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	2027
Итого		6,456099	66,673278	6,456099	66,673278	6,456099	66,673278	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Площадка ГУ-2	6159	0,002292	0,050185	0,002292	0,050185	0,002292	0,050185	2027
	6160	0,002292	0,050185	0,002292	0,050185	0,002292	0,050185	2027
	6162	0,006838	0,215655	0,006838	0,215655	0,006838	0,215655	2027
	6163	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	2027
	6164	0,001103	0,034797	0,001103	0,034797	0,001103	0,034797	2027
	6165	0,000568	0,017928	0,000568	0,017928	0,000568	0,017928	2027
	6166	0,002144	0,06762	0,002144	0,06762	0,002144	0,06762	2027
	6167	0,00977	0,308112	0,00977	0,308112	0,00977	0,308112	2027
	6168	0,0002081	0,006566	0,0002081	0,006566	0,0002081	0,006566	2027
	6169	0,000924	0,029142	0,000924	0,029142	0,000924	0,029142	2027
	6170	0,000465	0,014673	0,000465	0,014673	0,000465	0,014673	2027
	6171	0,000924	0,029142	0,000924	0,029142	0,000924	0,029142	2027
	6172	0,001708	0,053875	0,001708	0,053875	0,001708	0,053875	2027
	6173	0,000071	0,002224	0,000071	0,002224	0,000071	0,002224	2027
	6174	0,000924	0,029142	0,000924	0,029142	0,000924	0,029142	2027
	6184	0,0001653	0,00521	0,0001653	0,00521	0,0001653	0,00521	2027
	6185	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6186	0,001103	0,034797	0,001103	0,034797	0,001103	0,034797	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

Площадка АГЗУ	6195	0,011458	0,11298	0,011458	0,11298	0,011458	0,11298	2027
	6196	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6197	0,0000019	0,0006	0,0000019	0,0006	0,0000019	0,0006	2027
	6001	0,0997	3,1442	0,0997	3,1442	0,0997	3,1442	2027
	6002	0,01139	0,35934	0,01139	0,35934	0,01139	0,35934	2027
	6003	0,00038	0,01211	0,00038	0,01211	0,00038	0,01211	2027
	6004	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2027
	6005	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	2027
	6006	0,00038	0,01211	0,00038	0,01211	0,00038	0,01211	2027
	6007	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2027
	6008	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	2027
	6009	0,00038	0,01211	0,00038	0,01211	0,00038	0,01211	2027
	6010	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	2027
	6011	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	2027
	6012	0,00038	0,01211	0,00038	0,01211	0,00038	0,01211	2027
	6013	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	2027
	6014	0,0023	0,02519	0,0023	0,02519	0,0023	0,02519	2027
	6015	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	2027
	6016	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	2027
	6017	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	2027
	6018	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	2027
	6019	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	2027
	6080	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6081	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6082	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6083	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6084	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6085	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6086	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6087	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6088	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6089	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6090	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6091	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6092	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6093	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6094	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6095	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6096	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6097	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6098	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6099	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

6100	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6101	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6102	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6103	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6104	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6105	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6106	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6107	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6108	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6109	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6110	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6111	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6112	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6113	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6114	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6115	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6116	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6117	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6118	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6119	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6120	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6121	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6122	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6123	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6124	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6125	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6126	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6127	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6128	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6129	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
6130	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	2027
6131	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	2027
6132	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	0,007122	0,224586	2027
6133	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	2027
6134	0,001777	0,056053	0,001777	0,056053	0,001777	0,056053	2027
6135	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	2027
6136	0,001909	0,060194	0,001909	0,060194	0,001909	0,060194	2027
6137	0,001777	0,056053	0,001777	0,056053	0,001777	0,056053	2027
6138	0,001252	0,03949	0,001252	0,03949	0,001252	0,03949	2027
6139	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	0,002141	0,067527	2027
6140	0,000247	0,007785	0,000247	0,007785	0,000247	0,007785	2027
6141	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6142	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6143	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6144	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6145	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6146	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6147	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6148	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6149	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6150	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6151	0,002303	0,072616	0,002303	0,072616	0,002303	0,072616	2027
	6152	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	2027
	6191	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2027
	6192	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	0,000213	0,006673	2027
	6404	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	2027
	6405	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	2027
	6406	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	2027
	6407	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	2027
	6408	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	2027
	6409	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	2027
	6410	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	2027
	6411	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	2027
Площадка сепарации нефти и газа	6412	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	2027
	6413	0,000181	0,005696	0,000181	0,005696	0,000181	0,005696	2027
	6020	0,00178	0,05627	0,00178	0,05627	0,00178	0,05627	2027
	6021	0,0007	0,02219	0,0007	0,02219	0,0007	0,02219	2027
	6023	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	2027
	6024	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	2027
	6026	0,00528	0,16643	0,00528	0,16643	0,00528	0,16643	2027
	6028	0,00141	0,04438	0,00141	0,04438	0,00141	0,04438	2027
	6029	0,00106	0,03329	0,00106	0,03329	0,00106	0,03329	2027
	6030	0,06188	0,85567	0,06188	0,85567	0,06188	0,85567	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	6031	0,06188	0,85567	0,06188	0,85567	0,06188	0,85567	2027
	6032	0,03179	0,22068	0,03179	0,22068	0,03179	0,22068	2027
	6033	0,00454	0,22068	0,00454	0,22068	0,00454	0,22068	2027
	6034	0,00454	0,22068	0,00454	0,22068	0,00454	0,22068	2027
	6035	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6036	0,0057	0,17967	0,0057	0,17967	0,0057	0,17967	2027
	6037	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2027
	6038	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6039	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	2027
	6193	0,011458	0,11298	0,011458	0,11298	0,011458	0,11298	2027
	6194	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6315	0,00285	0,24309	0,00285	0,24309	0,00285	0,24309	2027
	6316	0,00285	0,08983	0,00285	0,08983	0,00285	0,08983	2027
	6317	0,00036	0,01123	0,00036	0,01123	0,00036	0,01123	2027
	6318	0,00285	0,08983	0,00285	0,08983	0,00285	0,08983	2027
	6319	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	2027
УПН (установка подготовки нефти)	6046	0,00045	4,22368	0,00045	4,22368	0,00045	4,22368	2027
	6048	0,003722	0,11738	0,003722	0,11738	0,003722	0,11738	2027
	6049	0,01139	0,35934	0,01139	0,35934	0,01139	0,35934	2027
	6050	0,00178	0,05615	0,00178	0,05615	0,00178	0,05615	2027
	6051	0,3947	0,00405	0,3947	0,00405	0,3947	0,00405	2027
	6053	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6054	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6055	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6056	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6057	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6058	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6076	0,012398	0,39099	0,012398	0,39099	0,012398	0,39099	2027
	6077	0,002697	0,085038	0,002697	0,085038	0,002697	0,085038	2027
	6078	0,000924	0,029142	0,000924	0,029142	0,000924	0,029142	2027
	6079	0,000462	0,014571	0,000462	0,014571	0,000462	0,014571	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	6060	0,0057	0,17967	0,0057	0,17967	0,0057	0,17967	2027
	6061	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2027
	6062	0,00285	0,08983	0,00285	0,08983	0,00285	0,08983	2027
	6063	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2027
	6064	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
	6065	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
	6066	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
	6067	0,00214	0,06736	0,00214	0,06736	0,00214	0,06736	2027
	6068	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
	6069	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
	6070	0,00214	0,06738	0,00214	0,06738	0,00214	0,06738	2027
	6071	0,00712	0,22459	0,00712	0,22459	0,00712	0,22459	2027
	6072	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	2027
	6073	0,00178	0,05615	0,00178	0,05615	0,00178	0,05615	2027
	6074	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	2027
	6075	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	2027
	6190	0,00214	0,18232	0,00214	0,18232	0,00214	0,18232	2027
	6198	0,00353	0,11146	0,00353	0,11146	0,00353	0,11146	2027
База Каратурун	6153	0,000199	0,006271	0,000199	0,006271	0,000199	0,006271	2027
	6154	0,000099	0,003136	0,000099	0,003136	0,000099	0,003136	2027
	6155	0,00005	0,001568	0,00005	0,001568	0,00005	0,001568	2027
	6156	0,00005	0,001568	0,00005	0,001568	0,00005	0,001568	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6157	0,00005	0,001568	0,00005	0,001568	0,00005	0,001568	2027
	6158	0,000149	0,004703	0,000149	0,004703	0,000149	0,004703	2027
	6183	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6201	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	2027
Каратурун Западный	6503	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	0,004583	0,04519	2027
	6504	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2027
	6505	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2027
	6506	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	2027
	6507	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	2027
	6508	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2027
	6509	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2027
	6510	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2027
	6511	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	2027
	6512	0,00483	0,15232	0,00483	0,15232	0,00483	0,15232	2027
	6513	0,000379	0,011863	0,000379	0,011863	0,000379	0,011863	2027
	6514	0,000379	0,011863	0,000379	0,011863	0,000379	0,011863	2027
	6515	0,000379	0,011863	0,000379	0,011863	0,000379	0,011863	2027
	6516	0,000379	0,011863	0,000379	0,011863	0,000379	0,011863	2027
	6517	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	2027
	6518	0,000249	0,007867	0,000249	0,007867	0,000249	0,007867	2027
	6519	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	2027
	6520	0,001242	0,039157	0,001242	0,039157	0,001242	0,039157	2027
	6521	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2027
Участок РММ	6305	0,00023	0,07238	0,00023	0,07238	0,00023	0,07238	2027
	6307	0,28631	0,002884	0,28631	0,002884	0,28631	0,002884	2027
	6309	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2027
КРС и ПРС	6402	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	2027
Итого		1,3401663	20,203244	1,3401663	20,203244	1,3401663	20,203244	
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Участок РММ	6307	0,038944	0,000392	0,038944	0,000392	0,038944	0,000392	2027
Итого		0,038944	0,000392	0,038944	0,000392	0,038944	0,000392	
(0602) Бензол (64)								
Площадка ГУ-2	6162	0,000089	0,00281	0,000089	0,00281	0,000089	0,00281	2027
	6164	0,000014	0,000453	0,000014	0,000453	0,000014	0,000453	2027
	6165	0,000007	0,000234	0,000007	0,000234	0,000007	0,000234	2027
	6166	0,000028	0,000881	0,000028	0,000881	0,000028	0,000881	2027
	6167	0,000127	0,004015	0,000127	0,004015	0,000127	0,004015	2027
	6168	0,0000027	0,00009	0,0000027	0,00009	0,0000027	0,00009	2027
	6169	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	2027
	6170	0,000006	0,000191	0,000006	0,000191	0,000006	0,000191	2027
	6171	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	2027
	6172	0,000022	0,000702	0,000022	0,000702	0,000022	0,000702	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

Площадка АГЗУ	6173	0,000001	0,000029	0,000001	0,000029	0,000001	0,000029	2027
	6174	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	2027
	6184	0,0000022	0,00007	0,0000022	0,00007	0,0000022	0,00007	2027
	6186	0,000014	0,000453	0,000014	0,000453	0,000014	0,000453	2027
	6001	0,0013	0,04106	0,0013	0,04106	0,0013	0,04106	2027
	6002	0,00015	0,00469	0,00015	0,00469	0,00015	0,00469	2027
	6004	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
	6007	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
	6010	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	2027
	6013	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	2027
	6015	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2027
	6016	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2027
	6017	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2027
	6018	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	2027
	6019	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2027
	6080	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6081	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6082	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6083	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6084	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6085	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6086	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6087	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6088	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6089	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6090	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6091	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6092	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6093	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6094	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6095	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6096	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6097	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6098	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6099	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6100	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6101	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6102	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6103	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6104	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6105	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6106	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

6107	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6108	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6109	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6110	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6111	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6112	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6113	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6114	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6115	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6116	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6117	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6118	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6119	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6120	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6121	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6122	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6123	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6124	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6125	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6126	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6127	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6128	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6129	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6130	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2027
6131	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	2027
6132	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2027
6133	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	2027
6134	0,001708	0,053858	0,001708	0,053858	0,001708	0,053858	2027
6135	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	2027
6136	0,001839	0,057998	0,001839	0,057998	0,001839	0,057998	2027
6137	0,001708	0,053858	0,001708	0,053858	0,001708	0,053858	2027
6138	0,001183	0,037295	0,001183	0,037295	0,001183	0,037295	2027
6139	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	0,000028	0,00088	2027
6140	0,000003	0,000101	0,000003	0,000101	0,000003	0,000101	2027
6141	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6142	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6143	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6144	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6145	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6146	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6147	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
6148	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6149	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6150	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6151	0,002233	0,07042	0,002233	0,07042	0,002233	0,07042	2027
	6152	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2027
	6191	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2027
	6192	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	0,000003	0,000067	2027
	6404	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6405	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6406	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6407	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6408	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6409	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6410	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6411	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
Площадка сепарации нефти и газа	6412	0,000005	0,000014	0,000005	0,000014	0,000005	0,000014	2027
	6413	0,0000024	0,000074	0,0000024	0,000074	0,0000024	0,000074	2027
	6020	0,00002	0,00073	0,00002	0,00073	0,00002	0,00073	2027
	6021	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	2027
	6026	0,00007	0,0022	0,00007	0,0022	0,00007	0,0022	2027
	6028	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
	6029	0,00001	0,00044	0,00001	0,00044	0,00001	0,00044	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	6030	0,00081	0,011117	0,00081	0,011117	0,00081	0,011117	2027
	6031	0,00081	0,011117	0,00081	0,011117	0,00081	0,011117	2027
	6032	0,00042	0,00288	0,00042	0,00288	0,00042	0,00288	2027
	6033	0,00006	0,00288	0,00006	0,00288	0,00006	0,00288	2027
	6034	0,00006	0,00288	0,00006	0,00288	0,00006	0,00288	2027
	6036	0,00007	0,00235	0,00007	0,00235	0,00007	0,00235	2027
	6037	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
	6039	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	2027
	6315	0,00004	0,00117	0,00004	0,00117	0,00004	0,00117	2027
	6316	0,00004	0,00117	0,00004	0,00117	0,00004	0,00117	2027
	6317	0,000005	0,00015	0,000005	0,00015	0,000005	0,00015	2027
УПН (установка подготовки нефти)	6318	0,00004	0,00117	0,00004	0,00117	0,00004	0,00117	2027
	6319	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	2027
	6046	0,00001	0,05516	0,00001	0,05516	0,00001	0,05516	2027
	6048	0,000049	0,00153	0,000049	0,00153	0,000049	0,00153	2027
	6049	0,00015	0,00469	0,00015	0,00469	0,00015	0,00469	2027
	6050	0,00002	0,00073	0,00002	0,00073	0,00002	0,00073	2027
	6051	0,00515	0,00005	0,00515	0,00005	0,00515	0,00005	2027
	6076	0,012046	0,379882	0,012046	0,379882	0,012046	0,379882	2027
	6077	0,001992	0,062823	0,001992	0,062823	0,001992	0,062823	2027
	6078	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

ПСН (Пункт сдачи нефти)	6079	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	2027
	6060	0,00007	0,00235	0,00007	0,00235	0,00007	0,00235	2027
	6061	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2027
	6062	0,00004	0,00117	0,00004	0,00117	0,00004	0,00117	2027
	6063	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
	6067	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	2027
	6070	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	2027
	6071	0,00009	0,00293	0,00009	0,00293	0,00009	0,00293	2027
	6072	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	2027
	6073	0,00002	0,00073	0,00002	0,00073	0,00002	0,00073	2027
	6074	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	2027
	6075	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	2027
	6190	0,00003	0,06738	0,00003	0,06738	0,00003	0,06738	2027
	6198	0,00005	0,00146	0,00005	0,00146	0,00005	0,00146	2027
База Каратурун	6201	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	2027
Каратурун Западный	6504	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2027
	6505	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
	6506	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	2027
	6507	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	2027
	6508	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
	6509	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
	6510	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2027
	6511	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2027
	6513	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6514	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6515	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6516	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	0,000005	0,000156	2027
	6517	0,000005	0,000014	0,000005	0,000014	0,000005	0,000014	2027
	6518	0,0000033	0,000103	0,0000033	0,000103	0,0000033	0,000103	2027
	6519	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2027
	6520	0,00016	0,00051	0,00016	0,00051	0,00016	0,00051	2027
	6521	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2027
Участок РММ	6305	0,000003	0,00095	0,000003	0,00095	0,000003	0,00095	2027
	6307	0,031155	0,000314	0,031155	0,000314	0,031155	0,000314	2027
	6309	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2027
КРС и ПРС	6402	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	2027
Итого		0,0660276	1,014128	0,0660276	1,014128	0,0660276	1,014128	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Площадка ГУ-2	6162	0,000056	0,001766	0,000056	0,001766	0,000056	0,001766	2027
	6164	0,000009	0,000285	0,000009	0,000285	0,000009	0,000285	2027
	6165	0,000005	0,000147	0,000005	0,000147	0,000005	0,000147	2027
	6166	0,000018	0,000554	0,000018	0,000554	0,000018	0,000554	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6167	0,00008	0,002524	0,00008	0,002524	0,00008	0,002524	2027
	6168	0,000009	0,00003	0,000009	0,00003	0,000009	0,00003	2027
	6169	0,000008	0,000239	0,000008	0,000239	0,000008	0,000239	2027
	6170	0,000004	0,00012	0,000004	0,00012	0,000004	0,00012	2027
	6171	0,000008	0,000239	0,000008	0,000239	0,000008	0,000239	2027
	6172	0,000014	0,000441	0,000014	0,000441	0,000014	0,000441	2027
	6173	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	2027
	6174	0,000008	0,000239	0,000008	0,000239	0,000008	0,000239	2027
	6184	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	2027
	6186	0,000009	0,000285	0,000009	0,000285	0,000009	0,000285	2027
Площадка АГЗУ	6001	0,00041	0,01291	0,00041	0,01291	0,00041	0,01291	2027
	6002	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	2027
	6004	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6007	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6010	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2027
	6013	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2027
	6015	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	2027
	6016	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	2027
	6017	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	2027
	6018	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2027
	6019	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	2027
	6080	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6081	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6082	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6083	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6084	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6085	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6086	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6087	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6088	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6089	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6090	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6091	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6092	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6093	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6094	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6095	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6096	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6097	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6098	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6099	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6100	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

6101	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6102	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6103	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6104	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6105	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6106	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6107	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6108	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6109	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6110	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6111	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6112	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6113	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6114	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6115	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6116	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6117	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6118	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6119	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6120	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6121	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6122	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6123	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6124	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6125	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6126	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6127	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6128	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6129	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6130	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	2027
6131	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2027
6132	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	2027
6133	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2027
6134	0,001707	0,053847	0,001707	0,053847	0,001707	0,053847	2027
6135	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2027
6136	0,001839	0,057988	0,001839	0,057988	0,001839	0,057988	2027
6137	0,001707	0,053847	0,001707	0,053847	0,001707	0,053847	2027
6138	0,001182	0,037284	0,001182	0,037284	0,001182	0,037284	2027
6139	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2027
6140	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	2027
6141	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
6142	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6143	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6144	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6145	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6146	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6147	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6148	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6149	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6150	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6151	0,002233	0,07041	0,002233	0,07041	0,002233	0,07041	2027
	6152	0,0000009	0,000009	0,0000009	0,000009	0,0000009	0,000009	2027
	6191	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6192	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
	6404	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6405	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6406	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6407	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6408	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6409	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6410	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6411	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6412	0,00000014	0,000005	0,00000014	0,000005	0,00000014	0,000005	2027
	6413	0,00000074	0,000023	0,00000074	0,000023	0,00000074	0,000023	2027
Площадка сепарации нефти и газа	6020	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	2027
	6021	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	6026	0,00002	0,00069	0,00002	0,00069	0,00002	0,00069	2027
	6028	0,000006	0,00018	0,000006	0,00018	0,000006	0,00018	2027
	6029	0,000004	0,00014	0,000004	0,00014	0,000004	0,00014	2027
	6030	0,00025	0,00351	0,00025	0,00351	0,00025	0,00351	2027
	6031	0,00025	0,00351	0,00025	0,00351	0,00025	0,00351	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	6032	0,00013	0,00091	0,00013	0,00091	0,00013	0,00091	2027
	6033	0,000019	0,00091	0,000019	0,00091	0,000019	0,00091	2027
	6034	0,000019	0,00091	0,000019	0,00091	0,000019	0,00091	2027
	6036	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	2027
	6037	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6039	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	2027
	6315	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6316	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6317	0,000001	0,00015	0,000001	0,00015	0,000001	0,00015	2027
	6318	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6319	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	2027
УПН (установка подготовки нефти)	6046	0,000002	0,01734	0,000002	0,01734	0,000002	0,01734	2027
	6048	0,000015	0,00048	0,000015	0,00048	0,000015	0,00048	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6049	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	2027
	6050	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	2027
	6051	0,00162	0,00003	0,00162	0,00003	0,00162	0,00003	2027
	6076	0,012044	0,379828	0,012044	0,379828	0,012044	0,379828	2027
	6077	0,001989	0,062714	0,001989	0,062714	0,001989	0,062714	2027
	6078	0,000008	0,000239	0,000008	0,000239	0,000008	0,000239	2027
	6079	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	6060	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	2027
	6061	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2027
	6062	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6063	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6067	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	2027
	6070	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	2027
	6071	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	2027
	6072	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	6073	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	2027
	6074	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	6075	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	6190	0,00001	0,00088	0,00001	0,00088	0,00001	0,00088	2027
	6198	0,000022	0,00071	0,000022	0,00071	0,000022	0,00071	2027
База Каратурун	6201	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	2027
	6203	0,07847	0,353	0,07847	0,353	0,07847	0,353	2027
Каратурун Западный	6504	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2027
	6505	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6506	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	2027
	6507	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	2027
	6508	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6509	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6510	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2027
	6511	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2027
	6513	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6514	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6515	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6516	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	2027
	6517	0,00000014	0,000005	0,00000014	0,000005	0,00000014	0,000005	2027
	6518	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2027
	6519	0,00000014	0,000005	0,00000014	0,000005	0,00000014	0,000005	2027
	6520	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2027
	6521	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
Участок РММ	6305	0,000002	0,00059	0,000002	0,00059	0,000002	0,00059	2027
	6307	0,002337	0,000024	0,002337	0,000024	0,002337	0,000024	2027
	6309	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

КРС и ПРС	6402	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2027
Итого		0,10750676	1,148599	0,10750676	1,148599	0,10750676	1,148599	
(0621) Метилбензол (349)								
Площадка ГУ-2	6162	0,000028	0,000883	0,000028	0,000883	0,000028	0,000883	2027
	6164	0,000005	0,000143	0,000005	0,000143	0,000005	0,000143	2027
	6165	0,000002	0,000073	0,000002	0,000073	0,000002	0,000073	2027
	6166	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2027
	6167	0,00004	0,001262	0,00004	0,001262	0,00004	0,001262	2027
	6168	0,0000017	0,00005	0,0000017	0,00005	0,0000017	0,00005	2027
	6169	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	2027
	6170	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
	6171	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	2027
	6172	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2027
	6173	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2027
	6174	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	2027
	6184	0,0000014	0,00004	0,0000014	0,00004	0,0000014	0,00004	2027
	6186	0,000005	0,000143	0,000005	0,000143	0,000005	0,000143	2027
Площадка АГЗУ	6001	0,00082	0,02581	0,00082	0,02581	0,00082	0,02581	2027
	6002	0,00009	0,00295	0,00009	0,00295	0,00009	0,00295	2027
	6004	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6007	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6010	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2027
	6013	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2027
	6015	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	2027
	6016	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	2027
	6017	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	2027
	6018	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2027
	6019	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	2027
	6080	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6081	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6082	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6083	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6084	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6085	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6086	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6087	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6088	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6089	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6090	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6091	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6092	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6093	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

6094	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6095	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6096	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6097	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6098	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6099	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6100	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6101	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6102	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6103	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6104	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6105	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6106	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6107	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6108	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6109	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6110	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6111	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6112	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6113	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6114	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6115	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6116	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6117	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6118	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6119	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6120	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6121	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6122	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6123	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6124	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6125	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6126	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6127	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6128	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6129	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
6130	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	2027
6131	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2027
6132	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	2027
6133	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2027
6134	0,001707	0,053838	0,001707	0,053838	0,001707	0,053838	2027
6135	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6136	0,001838	0,057979	0,001838	0,057979	0,001838	0,057979	2027
	6137	0,001707	0,053838	0,001707	0,053838	0,001707	0,053838	2027
	6138	0,001182	0,037275	0,001182	0,037275	0,001182	0,037275	2027
	6139	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2027
	6140	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2027
	6141	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6142	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6143	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6144	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6145	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6146	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6147	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6148	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6149	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6150	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6151	0,002232	0,070401	0,002232	0,070401	0,002232	0,070401	2027
	6152	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2027
	6191	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6192	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2027
	6404	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6405	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6406	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6407	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6408	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6409	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6410	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6411	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6412	0,000003	0,000009	0,000003	0,000009	0,000003	0,000009	2027
	6413	0,0000015	0,000047	0,0000015	0,000047	0,0000015	0,000047	2027
Площадка сепарации нефти и газа	6020	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	2027
	6021	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6026	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	2027
	6028	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6029	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	2027
	6030	0,00051	0,00702	0,00051	0,00702	0,00051	0,00702	2027
	6031	0,00051	0,00702	0,00051	0,00702	0,00051	0,00702	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	6032	0,000261	0,00181	0,000261	0,00181	0,000261	0,00181	2027
	6033	0,000037	0,00181	0,000037	0,00181	0,000037	0,00181	2027
	6034	0,000037	0,00181	0,000037	0,00181	0,000037	0,00181	2027
	6036	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	2027
	6037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6039	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6315	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	2027
	6316	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	2027
	6317	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
	6318	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	2027
	6319	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	2027
УПН (установка подготовки нефти)	6046	0,000004	0,03467	0,000004	0,03467	0,000004	0,03467	2027
	6048	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	2027
	6049	0,00009	0,00295	0,00009	0,00295	0,00009	0,00295	2027
	6050	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	2027
	6051	0,00616	0,00002	0,00616	0,00002	0,00616	0,00002	2027
	6076	0,012043	0,379781	0,012043	0,379781	0,012043	0,379781	2027
	6077	0,001986	0,062621	0,001986	0,062621	0,001986	0,062621	2027
	6078	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	0,000004	0,000119	2027
	6079	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)	6060	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	2027
	6061	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	2027
	6062	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	0,00002	0,00074	2027
	6063	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6067	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2027
	6070	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2027
	6071	0,00006	0,00184	0,00006	0,00184	0,00006	0,00184	2027
	6072	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6073	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	2027
	6074	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6075	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2027
	6190	0,00002	0,00028	0,00002	0,00028	0,00002	0,00028	2027
	6198	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	2027
База Каратурун	6201	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	2027
	6203	0,05078	0,414	0,05078	0,414	0,05078	0,414	2027
Каратурун Западный	6504	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	2027
	6505	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6506	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	2027
	6507	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	2027
	6508	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6509	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
	6510	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	2027
	6511	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	2027
	6513	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6514	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6515	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6516	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	0,000003	0,000098	2027
	6517	0,000003	0,000009	0,000003	0,000009	0,000003	0,000009	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

	6518	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	2027
	6519	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2027
	6520	0,00001	0,000321	0,00001	0,000321	0,00001	0,000321	2027
	6521	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2027
Участок РММ	6305	0,000001	0,0003	0,000001	0,0003	0,000001	0,0003	2027
	6307	0,022587	0,000227	0,022587	0,000227	0,022587	0,000227	2027
	6309	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	2027
Итого		0,1063383	1,270138	0,1063383	1,270138	0,1063383	1,270138	
(0627) Этилбензол (675)								
Участок РММ	6307	0,00078	0,000008	0,00078	0,000008	0,00078	0,000008	2027
Итого		0,00078	0,000008	0,00078	0,000008	0,00078	0,000008	
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
База Каратурун	6203	0,01583	0,135	0,01583	0,135	0,01583	0,135	2027
Итого		0,01583	0,135	0,01583	0,135	0,01583	0,135	
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Площадка ГУ-2	6161	0,001329	0,0419	0,001329	0,0419	0,001329	0,0419	2027
Площадка сепарации нефти и газа	6025	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	6042	0,0031	0,097655	0,0031	0,097655	0,0031	0,097655	2027
УПН (установка подготовки нефти)	6043	0,0031	0,097655	0,0031	0,097655	0,0031	0,097655	2027
Итого		0,009589	0,30219	0,009589	0,30219	0,009589	0,30219	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
База Каратурун	6203	0,01278	0,13	0,01278	0,13	0,01278	0,13	2027
Итого		0,01278	0,13	0,01278	0,13	0,01278	0,13	
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
База Каратурун	6203	0,00844	0,072	0,00844	0,072	0,00844	0,072	2027
Итого		0,00844	0,072	0,00844	0,072	0,00844	0,072	
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
База Каратурун	6203	0,01011	0,082	0,01011	0,082	0,01011	0,082	2027
Итого		0,01011	0,082	0,01011	0,082	0,01011	0,082	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
База Каратурун	6203	0,04344	0,282	0,04344	0,282	0,04344	0,282	2027
Итого		0,04344	0,282	0,04344	0,282	0,04344	0,282	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
База Каратурун	6202	0,000997	0,002804	0,000997	0,002804	0,000997	0,002804	2027
Участок РММ	6314	0,000997	0,002804	0,000997	0,002804	0,000997	0,002804	2027
Итого		0,001994	0,005608	0,001994	0,005608	0,001994	0,005608	
(2732) Керосин (654*)								
База Каратурун	6202	0,001727	0,02005	0,001727	0,02005	0,001727	0,02005	2027
Участок РММ	6314	0,00173	0,02005	0,00173	0,02005	0,00173	0,02005	2027
Итого		0,003457	0,0401	0,003457	0,0401	0,003457	0,0401	
(2750) Сольвент нефтя (1149*)								
Площадка сепарации нефти и газа	6025	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	2027

3. Проведение расчетов рассеивания

УПСВ (установка предв. сброса воды)	6042	0,00103	0,03255	0,00103	0,03255	0,00103	0,03255	2027
УПН (установка подготовки нефти)	6043	0,00103	0,03255	0,00103	0,03255	0,00103	0,03255	2027
Итого		0,00275	0,08676	0,00275	0,08676	0,00275	0,08676	
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
База Каратурун	6203	0,08958	0,853	0,08958	0,853	0,08958	0,853	2027
Итого		0,08958	0,853	0,08958	0,853	0,08958	0,853	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Участок РММ	6301	0,29322	0,50669	0,29322	0,50669	0,29322	0,50669	2027
	6304	0,00174	0,00332	0,00174	0,00332	0,00174	0,00332	2027
	6306	0,002292	0,01184	0,002292	0,01184	0,002292	0,01184	2027
	6307	0,0018	0,013	0,0018	0,013	0,0018	0,013	2027
	6308	0,0018	0,0055	0,0018	0,0055	0,0018	0,0055	2027
	6309	0,01595	0,5028	0,01595	0,5028	0,01595	0,5028	2027
	6310	0,00266	0,0838	0,00266	0,0838	0,00266	0,0838	2027
	6311	0,00831	0,06462	0,00831	0,06462	0,00831	0,06462	2027
Итого		0,327772	1,19157	0,327772	1,19157	0,327772	1,19157	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
База Каратурун	6205	0,000556	0,004	0,000556	0,004	0,000556	0,004	2027
Каратурун Западный	6501	0,5446	0,0225	0,5446	0,0225	0,5446	0,0225	2027
	6502	0,00302	0,02436	0,00302	0,02436	0,00302	0,02436	2027
Участок РММ	6302	0,000556	0,004	0,000556	0,004	0,000556	0,004	2027
Итого		0,548732	0,05486	0,548732	0,05486	0,548732	0,05486	
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит,(495*)								
КРС и ПРС	6401	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	2027
Итого		0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	
(2974) Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90(1077*)								
Площадка сепарации нефти и газа	6025	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)	6042	0,00103	0,03255	0,00103	0,03255	0,00103	0,03255	2027
УПН (установка подготовки нефти)	6043	0,00103	0,03255	0,00103	0,03255	0,00103	0,03255	2027
Итого		0,00275	0,08676	0,00275	0,08676	0,00275	0,08676	
Всего по предприятию:		417,9403382	433,1768471	417,9403382	433,1768471	417,9403382	433,1768471	
из них:								
Итого по организованным источникам:		408,4280315	338,321137	408,4280315	338,321137	408,4280315	338,321137	
в том числе факелы:		0,03017802	0,07822142	0,03017802	0,07822142	0,03017802	0,03017802	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Площадка ГУ-2	0006	0,0031098	0,0080606	0,0031098	0,0080606	0,0031098	0,0080606	2027
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Площадка ГУ-2	0006	0,00050534	0,00130985	0,00050534	0,00130985	0,00050534	0,00130985	2027
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Площадка ГУ-2	0006	0,025915	0,06717168	0,025915	0,06717168	0,025915	0,06717168	2027
(0410) Метан (727*)								

3. Проведение расчетов рассеивания

Площадка ГУ-2	0006	0,00064788	0,00167929	0,00064788	0,00167929	0,00064788	0,00167929	2027
Итого по неорганизованным источникам:		9,51230676	94,8557101	9,51230676	94,8557101	9,51230676	94,8557101	

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства

Как показали результаты расчета рассеивания ЗВ установленные нормативы выбросов по месторождению Каратурун Морской в пределах области воздействия не приводят к нарушению установленных гигиенических нормативов качества окружающей среды, в связи с чем мероприятия по использованию малоотходной технологии, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства оператором объекта не предусматривается.

Во исполнение требований протокола заседания Департамента Мангистауской области № 24-ВН от 9 апреля 2026 года при разработке данного проекта нормативов допустимых выбросов были предусмотрены пути снижения объемов выбросов ЗВ.

Объемы выбросов загрязняющих веществ, предусмотренные настоящим проектом НДВ, снижены с 521,084 тонн/год (нормативы выбросов на 2026 г.) до 433,1768 тонн/год (нормативы выбросов на 2027 год по данному проекту).

Снижение расчётных величин выбросов загрязняющих веществ относительно предыдущего периода обусловлено уточнением исходных данных в ходе проведенной инвентаризации источников и перерасчётом параметров и функционального назначения дренажных ёмкостей и др. технологического оборудования, принятых в расчётной части проекта НДВ.

В результате проведённой инвентаризации и актуализации исходных данных предприятия уточнены функциональное назначение, объёмы и мощность технологического оборудования. Полученные данные отражают фактические условия эксплуатации объектов и принятые в проекте расчётные параметры.

3.5 Уточнение границ области воздействия объекта.

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ. Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов. На основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом устанавливаются нормативы допустимых выбросов исходя из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе области воздействия и целевых показателей качества окружающей среды и в близрасположенных селитебных территориях. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_i \text{ пр}/C_i \text{ зв} \leq 1$).

Анализ результатов расчетов рассеивания показал, что в пределах зоны воздействия объектов месторождения по всем загрязняющим веществам приземные концентрации не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными правилами, и выбросы загрязняющих веществ предприятия принимаются как нормативно допустимые.

Максимальное расстояние от крайних источников выбросов до границы области воздействия составляет 500 метров по всем направлениям.

3.6 Данные о пределах области воздействия

В соответствии с Проектом установления размера (окончательной) санитарно-защитной зоны производственных объектов ТОО «Бузачи Нефть» для месторождения Каратурун Морской утвержденный санитарно-эпидемиологическим заключением осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта.

В настоящее время контроль по концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны объекта оператора - месторождения осуществляется по договору с аккредитованной лабораторией. Замеры на границе СЗЗ проводятся ежеквартально.

Результаты периодически проводимых замеров на границе СЗЗ аккредитованной лабораторией показывают, что концентрации по контролируемым загрязняющим веществам не превышают установленных значений критериев качества атмосферного воздуха.

3.7 Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района

В районе размещения месторождения особо охраняемые природные территории, зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры отсутствуют. В этой связи документов и материалов свидетельствующих об учете специальных требований к качеству атмосферного воздуха для данного района нет.

3.8 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ, заблаговременно согласованные с территориальными подразделениями уполномоченного органа по окружающей среде

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях разрабатываются проектной организацией совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения

Учитывая, что в районе расположения месторождения посты наблюдения отсутствуют, план мероприятий по сокращению выбросов на период НМУ не приводится.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.

1.1 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий: сильных инверсий температуры воздуха, штилей, туманов, пыльных бурь, влекущих за собой резкое увеличение загрязнения атмосферы. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатываются, если по данным органов РГП «Казгидромет» в данном населенном пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий.

Неблагоприятными метеорологическими условиями могут являться следующие факторы состояния окружающей среды: пыльная буря, штиль, температурная инверсия и т.д. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2 раза.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в эти периоды способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха.

При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей.

В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект.

1.2. Краткая характеристика каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования (сущность технологии, необходимые расчеты и обоснование мероприятий)

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами промышленных предприятий в большей степени зависит от метеорологических условий.

При определенных метеорологических факторах (сильные температурные инверсии, штиль, туман, дымка, пыльные бури и др.) происходит накопление вредных веществ в приземном слое атмосферы, и их концентрации могут резко возрастать. Чтобы не допустить возникновения высоких уровней загрязнения необходимо заблаговременное прогнозирование таких метеорологических условий и своевременное сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их временное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня воздуха.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, имеющие стационарные источники выбросов и расположенные в населенных пунктах, где подразделениями Казгидромета проводятся или планируется проведение прогнозирования НМУ.

В период НМУ предприятие обязано принимать временные меры по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после получения от органов контроля заблаговременных предупреждений, в которых указываются: ожидаемая продолжительность НМУ, кратность увеличения приземных концентраций в сравнении с фактическими значениями.

С учетом прогноза НМУ предприятия разрабатывают мероприятия по трем режимам работы. Мероприятия по сокращению выбросов при первом режиме работы предприятия. При первом режиме работы предприятия должны обеспечить уменьшение концентраций веществ в приземном слое примерно на 15-20%. Эти мероприятия носят организационно-технический характер их можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия. К данным мероприятиям можно отнести:

- ужесточение контроля за точным соблюдением технологического режима производства;
- прекращение работы оборудования в форсированном режиме;
- по возможности рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усиление контроля работы контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами.

Мероприятия по сокращению выбросов при втором режиме работы предприятия. При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации ЗВ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

Эти мероприятия включают в себя мероприятия 1-го режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

К мероприятиям можно отнести:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- в случае, если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует произвести остановку оборудования.

Мероприятия по сокращению выбросов при третьем режиме работы предприятия. При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций ЗВ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60% и в некоторых особо опасных условиях предприятием следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия 3-го режима полностью включают в себя условия 1-го и 2-го режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы ЗВ за счет временного сокращения производительности предприятия. При данном режиме работы рекомендуется:

- перераспределить нагрузку производств и технологических линий на более эффективное оборудование, приводящее к сокращению выбросов в атмосферу;
- провести поэтапное снижение нагрузки параллельно работающим однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения агрегатов).

Руководствуясь п.3 ст.210 ЭК РК- в периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации.

Требование части первой настоящего пункта не распространяется на стационарные источники, частичная или полная остановка эксплуатации, которых не допускается в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Таким образом, мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ для месторождения Каратурун Морской по трем режимам приводятся только для установок, задействованных в ПРС и КРС, покрасочному посту, как дающих наибольший вклад в выбросы, при этом исключено оборудование по нефтедобычи и подготовки нефти, ввиду возможности создания аварийной ситуации.

4.4 Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов по каждому мероприятию.

В соответствии со ст. 210 Экологического кодекса РК информация о существующих или прогнозных неблагоприятных метеорологических условиях предоставляется Национальной гидрометеорологической службой в соответствующий местный исполнительный орган и территориальное подразделение уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, которые обеспечивают контроль за проведением юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период действия неблагоприятных метеорологических условий.

Диапазон возможного регулирования выбросов по каждому мероприятию при НМУ представлен в мероприятиях по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ для выборочных источников загрязнения месторождения, мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в период НМУ приведены в таблице 4.4.1. по форме таблицы Приложения 9 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Таблица 4.4.1- Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	Скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Первый режим работы предприятия в период НМУ															
Площадка 1															
	Площадка ГУ-2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	400 /400				
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)												
			Метан (727*)												
2 д/год 24 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	400 /400	0,03249	0,03249		
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00528	0,00528		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00296	0,00296		

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,03175	0,03175	
			Метан (727*)									0,03175	0,03175	
1 д/год 1 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0003	0/0		5	0,05	0,19	0,000373 1 /0,000373 1	30/3 0	12,906761	12,906761	
1 д/год 1 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0004	0/0		5	0,05	0,19	0,000373 1 /0,000373 1	30/3 0	12,906761	12,906761	
365 д/год 24 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0005	0/0		4	0,1	1,33	0,01044 /0,01044	30/3 0	0,00008	0,00008	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,100005	0,100005	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,037	0,037	
			Бензол (64)									0,00048	0,00048	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0003	0,0003	
			Метилбензол (349)									0,00015	0,00015	
305 д/год 24 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	0/0		4	0,1	1,33	0,01044 /0,01044	30/3 0	0,0003	0,0003	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00005	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0003	0,0003	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0027	0,0027	
			Метан (727*)									0,0001	0,0001	
365 д/год 24 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0007	0/0		5,2	0,1	0,18	0,001413 7 /0,001413 7	30/3 0	0,00009	0,00009	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,10681	0,10681	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,03947	0,03947	
			Бензол (64)									0,00052	0,00052	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00032	0,00032	
			Метилбензол (349)									0,00016	0,00016	
365 д/год 24 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационн о-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0008	0/0		5,2	0,1	0,18	0,001413 7 /0,001413 7	30/3 0	0,00009	0,00009	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,10681	0,10681	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,03947	0,03947	
			Бензол (64)									0,00052	0,00052	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00032	0,00032	
			Метилбензол (349)									0,00016	0,00016	
365 д/год 24 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационн о-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0009	0/0		5,2	0,1	0,18	0,001413 7 /0,001413 7	30/3 0	0,00009	0,00009	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,10681	0,10681	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,03947	0,03947	
			Бензол (64)									0,00052	0,00052	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00032	0,00032	
			Метилбензол (349)									0,00016	0,00016	
122 д/год 6 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационн о-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0011	0/0		5,2	0,1	0,18	0,001413 7 /0,001413 7	30/3 0	0,0007	0,0007	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00011	0,00011	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00243	0,00243	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

30 д/год 6 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационн о-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0012	0/0		3	0,4	1,08	0,135716 8 /0,135716 8	200 /200	0,13733	0,13733	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,02232	0,02232	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,01167	0,01167	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01833	0,01833	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,12	0,12	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000002 17	0,0000002 17	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0025	0,0025	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)									0,06	0,06	
303 д/год 24 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационн о-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0103	0/0		5	0,4	2,43	0,305362 8 /0,305362 8	400 /400	0,17556	0,17556	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,02853	0,02853	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,014263	0,014263	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,13208	0,13208	
			Метан (727*)									0,13208	0,13208	
1 д/год 1 ч/сут	Площадка ГУ-2 (1)	Организационн о-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0108	1/1		3	0,05	1,8	0,003534 3 /0,003534 3	285 /285	12,906761	12,906761	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0128	1/1		4	0,32	12,43	01.январь	428 /428	0,02896	0,02896	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00471	0,00471	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,10088	0,10088	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0129	1/1		4	0,32	12,43	01.январь	428 /428	0,00193	0,00193	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00031	0,00031	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,00671	0,00671	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0130	1/1		5	0,32	1,49	0,12/0,12	428 /428	0,844001	0,844001	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0131	1/1		5	0,073	1,49	0,0062362 /0,0062362	428 /428	0,001832	0,001832	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000298	0,000298	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,002235	0,002235	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0132	1/1		5	0,073	1,49	0,0062362 /0,0062362	428 /428	0,008801	0,008801	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0133	1/1		5	0,073	1,49	0,0062362 /0,0062362	428 /428	0,008801	0,008801	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0135	1/1		5	0,073	444,4	1,8598 /1,8598	450 /450	11,300364	11,300364	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0136	1/1		5	0,073	5	0,0209269 /0,0209269	50/50	11,300364	11,300364	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0137	0/0		4	0,08	1018	5,115 /5,115	450 /450	4,199318	4,199318	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0138	0/0		4	0,08	1018	5,115 /5,115	450 /450	4,199318	4,199318	
31 д/год		Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	0/0		4	0,08	57,98	0,2914393	450 /450	0,21333	0,21333	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

1 ч/сут	База Каратурун (1)		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							/0,291439 3		0,03467	0,03467	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,01389	0,01389	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,03333	0,03333	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,17222	0,17222	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,0000003 3	0,0000003 3	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00333	0,00333	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,08056	0,08056	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6153	0/0	1/1	2		1,5		30/3 0	0,006682	0,006682	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,000199	0,000199	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6154	0/0	1/1	2		1,5		30/3 0	0,003341	0,003341	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,000099	0,000099	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6155	0/0	1/1	2		1,5		30/3 0	0,00167	0,00167	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,00005	0,00005	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6156	0/0	1/1	2		1,5		30/3 0	0,00167	0,00167	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,00005	0,00005	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6157	0/0	1/1	2		1,5		30/30	0,00167	0,00167	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,00005	0,00005	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6158	0/0	1/1	2		1,5		30/30	0,005011	0,005011	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,000149	0,000149	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6175	0/0	2/2			1,5			0,003446	0,003446	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6176	0/0	2/2			1,5			0,001738	0,001738	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6177	0/0	2/2			1,5			0,005161	0,005161	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6178	0/0	2/2			1,5			0,012978	0,012978	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6179	0/0	2/2			1,5			0,030963	0,030963	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6180	0/0	2/2			1,5			0,005161	0,005161	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6181	0/0	2/2			1,5			0,023085	0,023085	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6182	0/0	2/2			1,5			0,00688	0,00688	
	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6183	0/0	2/2			1,5			0,012083	0,012083	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,004583	0,004583	
365 д/год 1 ч/сут	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6201	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,00964	0,00964	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,00356	0,00356	
			Бензол (64)									0,00005	0,00005	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00001	0,00001	
			Метилбензол (349)									0,00003	0,00003	
365 д/год 1 ч/сут	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6202	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,00434	0,00434	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000705	0,000705	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0004	0,0004	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000838	0,000838	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,01975	0,01975	
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,000997	0,000997	
			Керосин (654*)									0,001727	0,001727	
42 д/год 1 ч/сут	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6203	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,07847	0,07847	
			Метилбензол (349)									0,05078	0,05078	
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,01583	0,01583	
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,01278	0,01278	
			2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля,									0,00844	0,00844	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Этилцеллозольв) (1497*)											
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,01011	0,01011	
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,04344	0,04344	
			Уайт-спирит (1294*)									0,08958	0,08958	
365 д/год 1 ч/сут	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6204	0/0	2/2	5		1,5		200 /200	0,00133	0,00133	
67 д/год 1 ч/сут	База Каратурун (1)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6205	0/0	2/2	5		1,5		200 /200	0,008885	0,008885	
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000721	0,000721	
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0015	0,0015	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,007389	0,007389	
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000517	0,000517	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,000556	0,000556	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			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)									0,000556	0,000556	
	Каратурун Западный (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0139	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	400 /400	0,03249	0,03249	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00528	0,00528	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00296	0,00296	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,03175	0,03175	
			Метан (727*)									0,03175	0,03175	
	Каратурун Западный (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0140	0/0		2	0,2	0,1	0,0031416 /0,0031416	30/30	0,03293	0,03293	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00535	0,00535	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00298	0,00298	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,03175	0,03175	
			Метан (727*)									0,03175	0,03175	
	Каратурун Западный (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0141	0/0		2	0,2	0,1	0,0031416 /0,0031416	30/30	12,906761	12,906761	
	Каратурун Западный (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0142	0/0		2	0,2	0,1	0,0031416 /0,0031416	30/30	12,906761	12,906761	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

365 д/год 24 ч/сут	Каратурун Западный (1)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0143	1/1		2	0,2	0,33	0,010417 /0,010417	30/3 0	0,00008	0,00008	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,10005	0,10005	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,037	0,037	
			Бензол (64)									0,00048	0,00048	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0003	0,0003	
			Метилбензол (349)									0,00015	0,00015	
365 д/год 24 ч/сут	Каратурун Западный (1)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0144	1/1		2	0,2	0,33	0,010417 /0,010417	30/3 0	0,00008	0,00008	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,10005	0,10005	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,037	0,037	
			Бензол (64)									0,00048	0,00048	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0003	0,0003	
			Метилбензол (349)									0,00015	0,00015	
365 д/год 24 ч/сут	Каратурун Западный (1)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0145	1/1		2	0,2	0,33	0,010417 /0,010417	30/3 0	0,00009	0,00009	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,10681	0,10681	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,03947	0,03947	
			Бензол (64)									0,00052	0,00052	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00032	0,00032	
			Метилбензол (349)									0,00016	0,00016	
365 д/год	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0303	0/0		5	0,05	0,15	0,000294 5	200 /200	0,1234	0,1234	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

1 ч/сут			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)							/0,000294 5		0,0012	0,0012	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0304	0/0		5	0,05	1,54	0,003023 8 /0,003023 8	200 /200	7,5000000 E-09	7,5000000 E-09	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									2,5000000 E-09	2,5000000 E-09	
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0125	0,0125	
			Пыль резины на основе метилвинилдихлорсил ана /по летучим хлорсодержащим компонентам/ (1074*)									0,0226	0,0226	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6301	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00904	0,00904	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00147	0,00147	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,02942	0,02942	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)									0,29322	0,29322	
67 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6302	0/0	2/2	5		1,5		200 /200	0,008885	0,008885	
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000721	0,000721	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0015	0,0015	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,00739	0,00739	
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00052	0,00052	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,000556	0,000556	
			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)									0,000556	0,000556	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6303	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,02025	0,02025	
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00031	0,00031	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,01938	0,01938	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,01375	0,01375	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6304	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,0000005	0,0000005	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)									0,00174	0,00174	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6305	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,0000001	0,0000001	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,00063	0,00063	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,00023	0,00023	
			Бензол (64)									0,0000003	0,0000003	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0000002	0,0000002	
			Метилбензол (349)									0,0000001	0,0000001	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6306	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,006042	0,006042	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)									0,002292	0,002292	
365 д/год	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6307	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	1,17563	1,17563	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

1 ч/сут			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,28631	0,28631	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,038944	0,038944	
			Бензол (64)									0,031155	0,031155	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,002337	0,002337	
			Метилбензол (349)									0,022587	0,022587	
			Этилбензол (675)									0,00078	0,00078	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,0018	0,0018	
	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	6308	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,0018	0,0018	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6309	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,01156	0,01156	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,00427	0,00427	
			Бензол (64)									0,00006	0,00006	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00002	0,00002	
			Метилбензол (349)									0,00004	0,00004	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,01595	0,01595	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	6310	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00266	0,00266	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6311	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000023	0,000023	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)									0,00831	0,00831	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6312	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00133	0,00133	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6313	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00133	0,00133	
365 д/год 1 ч/сут	Участок РММ (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6314	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,004336	0,004336	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000705	0,000705	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0004	0,0004	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00084	0,00084	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,01975	0,01975	
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,000997	0,000997	
			Керосин (654*)									0,00173	0,00173	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

137 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	0/0		5	0,2	7	0,219911 5 /0,219911 5	200 /200	0,4288	0,4288	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06968	0,06968	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02792	0,02792	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,067	0,067	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,34617	0,34617	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000006 7	0,0000006 7	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0067	0,0067	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)									0,16192	0,16192	
38 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0402	0/0		5	0,2	0,07	0,002199 1 /0,002199 1	200 /200	0,512	0,512	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0832	0,0832	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0333	0,0333	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,08	0,08	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,41333	0,41333	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000008	0,0000008	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,008	0,008	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды									0,19333	0,19333	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)											
38 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0403	0/0		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,08533	0,08533	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,01387	0,01387	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,00556	0,00556	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01333	0,01333	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,06889	0,06889	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000001 33	0,0000001 33	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00133	0,00133	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)									0,03222	0,03222	
38 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0404	0/0		4	0,08	38,59	0,193974 5 /0,193974 5	450 /450	0,09067	0,09067	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,01473	0,01473	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0059	0,0059	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01417	0,01417	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,07319	0,07319	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000001 4	0,0000001 4	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00142	0,00142	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,03424	0,03424	
38 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	0/0		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,49707	0,49707	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,08077	0,08077	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,03236	0,03236	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,07767	0,07767	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,40128	0,40128	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,0000007 77	0,0000007 77	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00777	0,00777	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,18769	0,18769	
11 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0406	0/0		4	0,08	0,14	0,000703 7 /0,000703 7	450 /450	0,0206	0,0206	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00335	0,00335	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,00175	0,00175	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00275	0,00275	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,018	0,018	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,0000003 25	0,0000003 25	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00038	0,00038	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,009	0,009	
365 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0407	0/0		3	0,2	0,1	0,003141 6 /0,003141 6	450 /450	0,00326	0,00326	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,00001	0,00001	
365 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0408	0/0		3	0,2	0,1	0,003141 6 /0,003141 6	450 /450	0,03951	0,03951	
365 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0409	0/0		3	0,2	0,1	0,003141 6 /0,003141 6	450 /450	0,03951	0,03951	
32 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства -	6401	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,1282133	0,1282133	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)											
32 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6402	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00514	0,00514	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,0019	0,0019	
			Бензол (64)									0,00002	0,00002	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00002	0,00002	
32 д/год 1 ч/сут	КРС и ПРС (1)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6403	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,008672	0,008672	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001409	0,001409	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000788	0,000788	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,001676	0,001676	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,039496	0,039496	
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,001993	0,001993	
			Краска порошковая эпоксидная (ПЭП-971) (681*)									0,003453	0,003453	
Второй режим работы предприятия в период НМУ														
Площадка 1														
	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	0/0		5	0,4	2,43	0,305362 8 /0,305362 8	400 /400	0,03249	0,03249	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00528	0,00528	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,002964	0,002964	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,03175	0,03175	
			Метан (727*)									0,03175	0,03175	
	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0024	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628	400/400	0,03249	0,03249	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							/0,3053628		0,00528	0,00528	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00296	0,00296	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,03175	0,03175	
			Метан (727*)									0,03175	0,03175	
302 д/год 24 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0025	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628	400/400	0,03249	0,03249	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							/0,3053628		0,00528	0,00528	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00296	0,00296	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,03175	0,03175	
			Метан (727*)									0,03175	0,03175	
303 д/год 24 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0026	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628	400/400	0,03249	0,03249	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							/0,3053628		0,00528	0,00528	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00296	0,00296	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,03175	0,03175	
			Метан (727*)									0,03175	0,03175	
303 д/год 24 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0028	0/0		5	0,1	138,7	1,0895829	200/200	0,17556	0,17556	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							/1,0895829		0,02853	0,02853	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

	сброса воды) (2)		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01426	0,01426	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,13208	0,13208	
			Метан (727*)									0,13208	0,13208	
302 д/год 24 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0029	0/0		5	0,1	138,7	1,089582 9	200 /200	0,17556	0,17556	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							/1,089582 9		0,02853	0,02853	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01426	0,01426	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,13208	0,13208	
			Метан (727*)									0,13208	0,13208	
1 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0030	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
										/0,000392 7				
1 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0031	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
										/0,000392 7				
1 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0032	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
										/0,000392 7				
1 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0033	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
										/0,000392 7				
1 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0034	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
										/0,000392 7				

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

	сброса воды) (2)													
1 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0035	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
1 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0036	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
365 д/год 24 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0037	0/0		14, 4	0,1	1,33	0,010445 8 /0,010445 8	30/3 0	0,00009	0,00009	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,10681	0,10681	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,03947	0,03947	
			Бензол (64)									0,00052	0,00052	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00032	0,00032	
			Метилбензол (349)									0,00016	0,00016	
365 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0038	0/0		14, 4	0,1	1,33	0,010445 8 /0,010445 8	30/3 0	0,00012	0,00012	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,14686	0,14686	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,05427	0,05427	
			Бензол (64)									0,00071	0,00071	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00045	0,00045	
			Метилбензол (349)									0,00022	0,00022	
365 д/год	УПСВ (установка предв.	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0039	0/0		14, 4	0,1	1,33	0,010445 8	30/3 0	0,00012	0,00012	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

1 ч/сут	сброса воды) (2)		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)							/0,010445 8		0,14686	0,14686	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,05427	0,05427	
			Бензол (64)									0,00071	0,00071	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00045	0,00045	
			Метилбензол (349)									0,00022	0,00022	
365 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0040	0/0		3	0,4	6,71	0,843203 5 /0,843203 5	200 /200	0,00012	0,00012	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,14686	0,14686	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,05427	0,05427	
			Бензол (64)									0,00071	0,00071	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00045	0,00045	
			Метилбензол (349)									0,00022	0,00022	
365 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0041	0/0		3	0,4	6,71	0,843203 5 /0,843203 5	200 /200	0,00012	0,00012	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,14686	0,14686	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,05427	0,05427	
			Бензол (64)									0,00071	0,00071	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00045	0,00045	
			Метилбензол (349)									0,00022	0,00022	
365 д/год	УПСВ (установка предв.	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0042	0/0		3	0,4	6,71	0,843203 5	200 /200	0,00012	0,00012	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

1 ч/сут	сброса воды) (2)		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)							/0,843203 5		0,14686	0,14686	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,05427	0,05427	
			Бензол (64)									0,00071	0,00071	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00045	0,00045	
			Метилбензол (349)									0,00022	0,00022	
31 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0043	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,672	0,672	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1092	0,1092	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,04375	0,04375	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,105	0,105	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5425	0,5425	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000010 5	0,0000010 5	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0105	0,0105	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)									0,25375	0,25375	
31 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0044	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00012	0,00012	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,14686	0,14686	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,05427	0,05427	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Бензол (64)									0,00071	0,00071	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00045	0,00045	
			Метилбензол (349)									0,00022	0,00022	
1 д/год 1 ч/сут	УПСВ (установка предв. сброса воды) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0045	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	4,96399	4,96399	
365 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0046	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00092	0,00092	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,1081	1,1081	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,4095	0,4095	
			Бензол (64)									0,00535	0,00535	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00336	0,00336	
			Метилбензол (349)									0,00168	0,00168	
365 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0047	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00092	0,00092	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,1081	1,1081	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,4095	0,4095	
			Бензол (64)									0,00535	0,00535	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00336	0,00336	
			Метилбензол (349)									0,00168	0,00168	
365 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0048	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00092	0,00092	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,1081	1,1081	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,4095	0,4095	
			Бензол (64)									0,00535	0,00535	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00336	0,00336	
			Метилбензол (349)									0,00168	0,00168	
365 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0049	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00092	0,00092	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,1081	1,1081	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,4095	0,4095	
			Бензол (64)									0,00535	0,00535	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00336	0,00336	
			Метилбензол (349)									0,00168	0,00168	
365 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0050	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00092	0,00092	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,1081	1,1081	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,4095	0,4095	
			Бензол (64)									0,00535	0,00535	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00336	0,00336	
			Метилбензол (349)									0,00168	0,00168	
365 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0051	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00092	0,00092	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,1081	1,1081	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,4095	0,4095	
			Бензол (64)									0,00535	0,00535	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00336	0,00336	
			Метилбензол (349)									0,00168	0,00168	
365 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0052	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00092	0,00092	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,1081	1,1081	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,4095	0,4095	
			Бензол (64)									0,00535	0,00535	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00336	0,00336	
			Метилбензол (349)									0,00168	0,00168	
365 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0054	0/0		5	0,4	2,43	0,305362 8 /0,305362 8	400 /400	0,00011	0,00011	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,13351	0,13351	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,04934	0,04934	
			Бензол (64)									0,00064	0,00064	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00041	0,00041	
			Метилбензол (349)									0,0002	0,0002	
365 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0055	0/0		5	0,4	2,43	0,305362 8 /0,305362 8	400 /400	0,00011	0,00011	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,13351	0,13351	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,04934	0,04934	
			Бензол (64)									0,00064	0,00064	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00041	0,00041	
			Метилбензол (349)									0,0002	0,0002	
302 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0056	0/0		3	0,4	2,43	0,305362 8 /0,305362 8	400 /400	0,12415	0,12415	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,02017	0,02017	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00013	0,00013	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,08731	0,08731	
			Метан (727*)									0,08731	0,08731	
303 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0057	0/0		3	0,4	2,43	0,305362 8 /0,305362 8	400 /400	0,12415	0,12415	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,02017	0,02017	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00013	0,00013	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,08731	0,08731	
			Метан (727*)									0,08731	0,08731	
2 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0058	0/0		5	0,4	0,2	0,025132 7 /0,025132 7	30/3 0	0,04061	0,04061	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0066	0,0066	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00004	0,00004	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,03175	0,03175	
			Метан (727*)									0,03175	0,03175	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

303 д/год 24 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	0,00868	0,00868	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00141	0,00141	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00001	0,00001	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00794	0,00794	
			Метан (727*)									0,00794	0,00794	
1 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0061	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
1 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0062	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
1 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0063	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	12,90676	12,90676	
	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0066	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	0,00088	0,00088	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,06805	1,06805	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,3947	0,3947	
			Бензол (64)									0,00515	0,00515	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00324	0,00324	
			Метилбензол (349)									0,00162	0,00162	
	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0067	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	0,00088	0,00088	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,06805	1,06805	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,3947	0,3947	
			Бензол (64)									0,00515	0,00515	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00324	0,00324	
			Метилбензол (349)									0,00162	0,00162	
	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0068	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	0,00088	0,00088	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									1,06805	1,06805	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,3947	0,3947	
			Бензол (64)									0,00515	0,00515	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00324	0,00324	
			Метилбензол (349)									0,00162	0,00162	
31 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0069	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	1,066667	1,066667	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1733	0,1733	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,069444	0,069444	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16667	0,16667	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,86111	0,86111	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,0000001 67	0,0000001 67	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,01667	0,01667	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);									0,40278	0,40278	

4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

			Растворитель РПК-265П) (10)											
1 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0070	0/0		5	0,05	0,2	0,000392 7 /0,000392 7	30/3 0	6,790492	6,790492	
122 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0073	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00214	0,00214	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00035	0,00035	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,00746	0,00746	
122 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0074	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,00191	0,00191	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00031	0,00031	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,00667	0,00667	
1 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0075	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	6,482516	6,482516	
1 д/год 1 ч/сут	УПН (установка подготовки нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0076	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	6,482516	6,482516	
302 д/год 24 ч/сут	ПСН (Пункт сдачи нефти) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	0/0		12	0,1	1,8	0,014137 2 /0,014137 2	30/3 0	0,12415	0,12415	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,02017	0,02017	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00013	0,00013	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,08731	0,08731	
			Метан (727*)									0,08731	0,08731	

2. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

5.1 Контроль за соблюдением нормативов на источниках выбросов

Согласно статьям 182,183,184 главы 13 «Экологического кодекса РК», операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный экологический контроль проводится оператором объекта на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности. Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Экологический контроль служит формированию ответственного отношения природопользователей к окружающей среде и предупреждению нарушений в области экологического законодательства Республики Казахстан

Проведение производственного экологического контроля включает в себя реализацию условий программы производственного экологического контроля и предоставление отчетов по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Предлагаемый план-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов месторождения Каратурун Морской приведен в таблице 5.1.1. по форме таблицы Приложения 11 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

5.2 Перечень веществ, подлежащих контролю.

Перечень веществ, подлежащих контролю на месторождении Каратурун Морской, приводится в программе производственного экологического контроля (ПЭК) оператора.

Перечень методик, которые используются при инструментальном методе контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов указаны в области аккредитации лаборатории, при расчетном методе, указанном в расчетах приложения проекта НДВ.

Таблица 5.1.1 - Таблица 3.10. План график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов

N исто чника, N конт роль- ной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Периодич ность контроля в перио ды 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	Площадка ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,02981	129,8045	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,00484	21,07527	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,03042	132,4607	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,03042	132,4607	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0002	Площадка ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,02981	240,6569	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,00484	39,07344	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,03042	245,5814	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,03042	245,5814	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0003	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		12,4218	36952112	Силами предприятия	Расчетный
0004	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		12,4218	36952112	Силами предприятия	Расчетный
0005	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		4,00264	425289,6	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		1,4792	157168,4	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,01932	2052,794	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,01214	1289,903	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00938	996,6464	Силами предприятия	Расчетный
0006	Площадка ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,00311	163,6666	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,000505	26,5957	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,025915	1363,889	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,000648	34,09748	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0007	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00823	6461,34	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00304	2386,692	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00004	31,40384	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00002	15,70192	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00002	15,70192	Силами предприятия	Расчетный
0008	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00823	6461,34	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00304	2386,692	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00004	31,40384	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00002	15,70192	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00002	15,70192	Силами предприятия	Расчетный
0009	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		4,00264	3142456	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		1,4792	1161314	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,01932	15168,05	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,01214	9531,065	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00938	7364,2	Силами предприятия	Расчетный
0011	Площадка ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,74667	586207,6	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,12133	95255,69	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,04861	38163,51	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,1167	91620,7	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,60278	473240,1	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/кварт		1,17E-05	9,185622	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь)	1 раз/кварт		0,01167	9162,07	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт		0,28194	221350	Силами предприятия	Расчетный
0013	УПН (установка подготовки нефти)	Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт		0,0005		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,000246		Силами предприятия	Расчетный
0014	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00193	681,8462	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,06083	21490,52	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00001	3,532882	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001	3,532882	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,000003	1,059865	Силами предприятия	Расчетный
0015	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00193	1515,235	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,06083	47757,39	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00001	7,850959	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001	7,850959	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,000003	2,355288	Силами предприятия	Расчетный
0016	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт		0,0005		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,000246		Силами предприятия	Расчетный
0017	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00193	1389,489	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,06083	43794,1	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00001	7,199424	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001	7,199424	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,000003	2,159827	Силами предприятия	Расчетный
0019	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00193	1389,489	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,06083	43794,1	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00001	7,199424	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00001	7,199424	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000003	2,159827	Силами предприятия	Расчетный
0022	Площадка АГЗУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,672	483801,3	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,1092	78617,71	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал		0,04375	31497,48	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал		0,105	75593,95	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,5425	390568,8	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/ квартал		1,5E-06	1,079914	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь)	1 раз/ квартал		0,0105	7559,395	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,25375	182685,4	Силами предприятия	Расчетный
0025	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,02981	240,6569	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,00484	39,07344	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,03042	245,5814	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,03042	245,5814	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0026	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,02981	240,6569	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,00484	39,07344	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,03042	245,5814	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,03042	245,5814	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0027	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,17556	279,1668	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,02853	45,36699	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,13208	210,0271	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,13208	210,0271	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0028	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,16112	256,205	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,02618	41,63014	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,12653	201,2017	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,12653	201,2017	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0029	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,16112	256,205	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,02618	41,63014	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,12653	201,2017	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,12653	201,2017	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0032	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0033	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0034	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0035	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0036	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0037	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00699	742,7035	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00258	274,1309	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00003	3,187569	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00002	2,125046	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000016	1,700037	Силами предприятия	Расчетный
0038	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,2431	132082,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,4594	48812,3	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,006	637,5137	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,0038	403,7587	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0029	308,1316	Силами предприятия	Расчетный
0039	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,2431	132082,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4594	48812,3	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,006	637,5137	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,0038	403,7587	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0029	308,1316	Силами предприятия	Расчетный
0040	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,2431	2554,302	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4594	943,9676	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,006	12,3287	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,0038	7,808178	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0029	5,958873	Силами предприятия	Расчетный
0041	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,2431	2554,302	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4594	943,9676	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,006	12,3287	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,0038	7,808178	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0029	5,958873	Силами предприятия	Расчетный
0042	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,2431	2554,302	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4594	943,9676	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,006	12,3287	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,0038	7,808178	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0029	5,958873	Силами предприятия	Расчетный
0043	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,299	23474,04	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,049	3846,916	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,014	1099,119	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,1117	8769,397	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,301	23631,05	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт		3,33E-07	0,026143	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт		0,003	235,5255	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,081	6359,187	Силами предприятия	Расчетный
0044	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		4,00264	314241,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,05427	4260,655	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00071	55,74102	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00045	35,32882	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00022	17,27187	Силами предприятия	Расчетный
0045	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		4,96399	389715,3	Силами предприятия	Расчетный
0046	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		2,51831	197708,7	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,4594	36066,8	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,006	471,0509	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,0038	298,3322	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,0029	227,6746	Силами предприятия	Расчетный
0047	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,12431	9759,389	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,4594	36066,8	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,006	471,0509	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,0038	298,3322	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,0029	227,6746	Силами предприятия	Расчетный
0048	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,2431	97593,89	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,4594	36066,8	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,006	471,0509	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,0038	298,3322	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,0029	227,6746	Силами предприятия	Расчетный
0049	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,2431	97593,89	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,4594	36066,8	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,006	471,0509	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,0038	298,3322	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,0029	227,6746	Силами предприятия	Расчетный
0050	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,2431	97593,89	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,4594	36066,8	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,006	471,0509	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,0038	298,3322	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,0029	227,6746	Силами предприятия	Расчетный
0051	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		4,00264	314241,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		1,4792	116129,8	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,01932	1516,784	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,01214	953,093	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00938	736,4096	Силами предприятия	Расчетный
0052	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		4,00264	314241,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		1,4792	116129,8	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,01932	1516,784	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,01214	953,093	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00938	736,4096	Силами предприятия	Расчетный
0054	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,13351	1077,83	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,04934	398,323	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00064	5,166736	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00041	3,30994	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0002	1,614605	Силами предприятия	Расчетный
0055	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,13351	1077,83	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,04934	398,323	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00064	5,166736	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00041	3,30994	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0002	1,614605	Силами предприятия	Расчетный
0056	УПН (установка подготовки нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,11394	919,8405	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,01852	149,5124	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,08365	675,3085	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,08365	675,3085	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0057	УПН (установка подготовки нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,11394	919,8405	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,01852	149,5124	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,08365	675,3085	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,08365	675,3085	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0058	УПН (установка подготовки нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,04061	1793,386	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,0066	291,4639	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,03175	1402,118	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,03175	1402,118	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

0059	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00699	742,7035	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00258	274,1309	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00003	3,187569	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00002	2,125046	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000016	1,700037	Силами предприятия	Расчетный
0060	УПН (установка подготовки нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,00868	24532,33	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,00141	3985,091	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,00794	22440,86	Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,00794	22440,86	Силами предприятия	Расчетный
0061	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0062	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0063	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0064	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0066	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,06805	3018635	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,3947	1115543	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00515	14555,47	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00324	9157,229	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00162	4578,615	Силами предприятия	Расчетный
0067	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,06805	3018635	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,3947	1115543	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00515	14555,47	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00324	9157,229	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00162	4578,615	Силами предприятия	Расчетный
0068	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,06805	3018635	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,3947	1115543	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00515	14555,47	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00324	9157,229	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00162	4578,615	Силами предприятия	Расчетный
0069	УПН (установка подготовки нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		1,066667	3014727	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,1733	489798,7	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал		0,069444	196270	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал		0,16667	471060,3	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,86111	2433760	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/ квартал		1,67E-07	0,471993	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь)	1 раз/ квартал		0,01667	47114,51	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,40278	1138379	Силами предприятия	Расчетный
0070	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		6,790492	19192004	Силами предприятия	Расчетный
0073	УПН (установка подготовки нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,00214	168,0082	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,00035	27,47797	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,00746	585,6733	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0074		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,00191	149,9512	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

	УПН (установка подготовки нефти)	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,00031	24,33763	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,00667	523,6516	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0075	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		5,554269	436057,2	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0076	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		5,554269	436057,2	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0077	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,11394	8945,256	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,01852	1453,977	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,08365	6567,235	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,08365	6567,235	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0078	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,11394	8945,256	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,01852	1453,977	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,08365	6567,235	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,08365	6567,235	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0079	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	3900867	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0080	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	3900867	Силами предприятия	Расчетный
0081	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,1081	782957,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,4095	289343	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00535	3780,183	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00336	2374,097	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00268	1893,625	Силами предприятия	Расчетный
0082	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,1081	782957,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,4095	289343	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00535	3780,183	Силами предприятия	Расчетный

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00336	2374,097	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00268	1893,625	Силами предприятия	Расчетный
0083	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,1081	782957,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4095	289343	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00535	3780,183	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00336	2374,097	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00268	1893,625	Силами предприятия	Расчетный
0084	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,1081	782957,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4095	289343	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00535	3780,183	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00336	2374,097	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00268	1893,625	Силами предприятия	Расчетный
0085	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,1081	782957,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4095	289343	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00535	3780,183	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00336	2374,097	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00268	1893,625	Силами предприятия	Расчетный
0086	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,1081	782957,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4095	289343	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00535	3780,183	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00336	2374,097	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00268	1893,625	Силами предприятия	Расчетный
0087	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		1,1081	782957,2	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4095	289343	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00535	3780,183	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00336	2374,097	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00268	1893,625	Силами предприятия	Расчетный
0091	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01464	10344,28	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00541	3822,578	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00007	49,46034	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00004	28,26305	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000034	24,0236	Силами предприятия	Расчетный
0092	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00281	1985,48	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00104	734,8394	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00001	7,065763	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00001	7,065763	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000007	4,946034	Силами предприятия	Расчетный
0093	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00281	1985,48	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00104	734,8394	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00001	7,065763	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00001	7,065763	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000007	4,946034	Силами предприятия	Расчетный
0094	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,018125	195,8547	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,006875	74,2897	Силами предприятия	Расчетный
0097	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01156	124,9148	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00427	46,14066	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00006	0,648347	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00002	0,216116	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00004	0,432231	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

0098	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		6,535345	70619,46	Силами предприятия	Расчетный
0099	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал				Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (	1 раз/ квартал		0,1092	326,9192	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал		0,04375	130,9773	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал		0,105	314,3454	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,5425	1624,118	Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (	1 раз/ квартал		1,05E-06	0,003144	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь)	1 раз/ квартал		0,0105	31,43454	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,25375	759,6681	Силами предприятия	Расчетный
0100	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,00326	479,8856	Силами предприятия	Расчетный
0101	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,00157	3,22601	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,00026	0,534244	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,00548	11,26021	Силами предприятия	Расчетный
0102	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		5,554269	65745,21	Силами предприятия	Расчетный
0103	Площадка ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,16112	1300,726	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,02618	211,3518	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,12653	1021,48	Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал		0,12653	1021,48	Силами предприятия	Расчетный
0104	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,032486	262,2603	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ квартал		0,005279	42,6175	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,03175	256,3185	Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,03175	256,3185	Силами предприятия	Расчетный
0105	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		4,00264	32313,41	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,05427	438,1231	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00071	5,731848	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00045	3,632861	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00022	1,776066	Силами предприятия	Расчетный
0106	УПН (установка подготовки нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,11394	919,8405	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,01852	149,5124	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,08365	675,3085	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,08365	675,3085	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0107	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,11394	8945,256	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,01852	1453,977	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,08365	6567,235	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,08365	6567,235	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0108	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	7183774	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0110	Площадка ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,00191	14,63634	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,00031	2,375531	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,00667	51,11223	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0111	Площадка ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,0007	5,364103	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт		0,00011	0,84293	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,00243	18,6211	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0112	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		5,554269	16522724	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0113	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		5,554269	16522724	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

0115	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	3900867	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0116	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		4,00264	1256965	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,05427	17042,62	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00071	222,9641	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00045	141,3153	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00022	69,08746	Силами предприятия	Расчетный
0117	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	35107800	Силами предприятия	Расчетный
0118	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		12,4218	3900867	Силами предприятия	Расчетный
0119	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		8,440102	47119,73	Силами предприятия	Расчетный
0120	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		8,440102	2650478	Силами предприятия	Расчетный
0121	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,623596	509864,2	Силами предприятия	Расчетный
0122	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00281	15,68778	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,0886	494,6395	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00001	0,055828	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000001	0,005583	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000004	0,022331	Силами предприятия	Расчетный
0123	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00281	15,68778	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,0886	494,6395	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00001	0,055828	Силами предприятия	Расчетный

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000001	0,005583	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000004	0,022331	Силами предприятия	Расчетный
0124	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00281	15,68778	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,0886	494,6395	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00001	0,055828	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000001	0,005583	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000004	0,022331	Силами предприятия	Расчетный
0125	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00281	15,68778	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,0886	494,6395	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00001	0,055828	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000001	0,005583	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000004	0,022331	Силами предприятия	Расчетный
0126	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00281	15,68778	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,0886	494,6395	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00001	0,055828	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000001	0,005583	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000004	0,022331	Силами предприятия	Расчетный
0127	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00281	7,215421	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,0886	227,504	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00001	0,025678	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000001	0,002568	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000004	0,010271	Силами предприятия	Расчетный
0128	База Каратурун	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,02896	74,36249	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,00471	12,09418	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,10088	259,0362	Силами предприятия	Расчетный
0130	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,844001	18059,97	Силами предприятия	Расчетный
0131	База Каратурун	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,00191	786,4456	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,00031	127,643	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,00667	2746,383	Силами предприятия	Расчетный
0132	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,008801	3623,826	Силами предприятия	Расчетный
0133	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,008801	3623,826	Силами предприятия	Расчетный
0135	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		11,30036	16091,7	Силами предприятия	Расчетный
0136	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		11,30036	638891,9	Силами предприятия	Расчетный
0137	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		4,199318	2174,247	Силами предприятия	Расчетный
0138	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		4,199318	2174,247	Силами предприятия	Расчетный
0143	Каратурун Западный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал		0,00008	8,50352	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,10005	10634,72	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,037	3932,878	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00048	51,02112	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,0003	31,8882	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00015	15,9441	Силами предприятия	Расчетный
0144	Каратурун Западный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал		0,00001	1,06294	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01334	1417,962	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00493	524,0294	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00006	6,37764	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00004	4,25176	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00002	2,12588	Силами предприятия	Расчетный
0145	Каратурун Западный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал		0,00009	9,56646	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,10681	11353,26	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,03947	4195,424	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00052	55,27288	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00032	34,01408	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00016	17,00704	Силами предприятия	Расчетный
0146	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00489	10,04789	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00181	3,719158	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00002	0,041096	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00001	0,020548	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000011	0,022603	Силами предприятия	Расчетный
0147	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,12431	255,4302	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4594	943,9676	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,006	12,3287	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,0038	7,808178	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0029	5,958873	Силами предприятия	Расчетный
0148	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,12431	255,4302	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,4594	943,9676	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,006	12,3287	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,0038	7,808178	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,0029	5,958873	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

0149	Каратурун Западный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,21333	638,6601	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,03467	103,7939	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,01389	41,58341	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,03333	99,78221	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,17222	515,5863	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт		3,3E-07	0,000988	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт		0,00333	9,96924	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,08056	241,1778	Силами предприятия	Расчетный
0150	Каратурун Западный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0,000355	37,75563	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,428963	45596,22	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,158656	16864,18	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000207	22,02412	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000651	69,21866	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,001302	138,4373	Силами предприятия	Расчетный
0201	База Каратурун	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,21333	1938,561	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,03467	315,0514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,01389	126,2205	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,03333	302,8746	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,17222	1564,988	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал		3,3E-07	0,002999	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал		0,00333	30,2602	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,08056	732,0605	Силами предприятия	Расчетный
0303	Участок РММ	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал		0,1234	725986,2	Силами предприятия	Расчетный
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ квартал		0,0012	7059,833	Силами предприятия	Расчетный
0304	Участок РММ	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал		7,5E-09	0,004297	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		2,5E-09	0,001433	Силами предприятия	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал		0,0125	7162,348	Силами предприятия	Расчетный
		Пыль резины на основе метилвинилдихлорсилана /по летучим хлорсодержащим компонентам/ (1074*)	1 раз/ квартал		0,0226	12949,53	Силами предприятия	Расчетный
0401	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,4288	3378,355	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,06968	548,9828	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал		0,02792	219,9713	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал		0,067	527,868	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,34617	2727,344	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал		6,7E-07	0,005279	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал		0,0067	52,7868	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	1 раз/ квартал		0,16192	1275,707	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)						
0402	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,512	403388,5	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,0832	65550,63	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,0333	26236,01	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,08	63029,45	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,41333	325649,5	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт		8E-07	0,630295	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт		0,008	6302,945	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,19333	152318,5	Силами предприятия	Расчетный
0403	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,08533	1550,813	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,01387	252,0775	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,00556	101,0491	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,01333	242,2634	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,06889	1252,028	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт		1,33E-07	0,002417	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт		0,00133	24,17182	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт		0,03222	585,5759	Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)						
0404	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,09067	1237,926	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,01473	201,11	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,0059	80,55324	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,01417	193,4643	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,07319	999,2698	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт		1,4E-07	0,001911	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт		0,00142	19,38739	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,03424	467,4819	Силами предприятия	Расчетный
0405	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,49707	9033,899	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,08077	1467,938	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,03236	588,1203	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,07767	1411,598	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,40128	7292,983	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт		7,77E-07	0,014121	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт		0,00777	141,2143	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт		0,18769	3411,134	Силами предприятия	Расчетный

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)						
0406	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,0206	77527,42	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал		0,00335	12607,61	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал		0,00175	6586,067	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал		0,00275	10349,53	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,018	67742,4	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал		3,25E-07	1,223127	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал		0,00038	1430,117	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,009	33871,2	Силами предприятия	Расчетный
0407	КРС и ПРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал		0,00326	2748,162	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,00001	8,429945	Силами предприятия	Расчетный
0408	КРС и ПРС	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,03951	33306,71	Силами предприятия	Расчетный
0409	КРС и ПРС	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,03951	33306,71	Силами предприятия	Расчетный
6001	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,26979		Силами предприятия	Расчетный

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,0997		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,0013		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00041		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00082		Силами предприятия	Расчетный
6002	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,03083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,01139		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00015		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6003	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,0129		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
6004	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6005	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6006	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,0129		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
6007	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6008	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,006042		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,002292		Силами предприятия	Расчетный
6009	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,0129		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
6010	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,019207		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,002141		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
6011	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,006042		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,002292		Силами предприятия	Расчетный
6012	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,0129		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
6013	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,019207		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,002141		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
6014	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,006042		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,0023		Силами предприятия	Расчетный

6015	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,019271		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,007122		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000093		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000029		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000058		Силами предприятия	Расчетный
6016	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,019271		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,007122		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000093		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000029		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000058		Силами предприятия	Расчетный
6017	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,019271		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,007122		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000093		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000029		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000058		Силами предприятия	Расчетный
6018	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,019207		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,002141		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
6019	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,019271		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,007122		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000093		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000029		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000058		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

6020	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00997		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00178		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6021	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00537		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,0007		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6022	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00516		Силами предприятия	Расчетный
6023	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6024	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6025	Площадка сепарации нефти и газа	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт		0,00206		Силами предприятия	Расчетный
		Сольвент нефтяной (1149*)	1 раз/кварт		0,00069		Силами предприятия	Расчетный
		Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90-94%, уротропин - 6-10%) (1077*)	1 раз/кварт		0,00069		Силами предприятия	Расчетный

6026	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01444		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00528		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00007		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6027	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00688		Силами предприятия	Расчетный
6028	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01245		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00141		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000006		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6029	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00633		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00106		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6030	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,16731		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,06188		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00081		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00025		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00051		Силами предприятия	Расчетный

6031	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,03042		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,06188		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00081		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00025		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00051		Силами предприятия	Расчетный
6032	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,08602		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,03179		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00042		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00013		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000261		Силами предприятия	Расчетный
6033	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01229		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00454		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000019		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000037		Силами предприятия	Расчетный
6034	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01229		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00454		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000019		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000037		Силами предприятия	Расчетный
6035	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6036	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01542		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,0057		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00007		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
6037	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6038	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6039	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00964		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00356		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00003		Силами предприятия	Расчетный
6040	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00688		Силами предприятия	Расчетный
6041	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,0086		Силами предприятия	Расчетный

6042	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт		0,0031		Силами предприятия	Расчетный
		Сольвент нафта (1149*)	1 раз/кварт		0,00103		Силами предприятия	Расчетный
		Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90-94%, уротропин - 6-10%) (1077*)	1 раз/кварт		0,00103		Силами предприятия	Расчетный
6043	УПН (установка подготовки нефти)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт		0,0031		Силами предприятия	Расчетный
		Сольвент нафта (1149*)	1 раз/кварт		0,00103		Силами предприятия	Расчетный
		Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90-94%, уротропин - 6-10%) (1077*)	1 раз/кварт		0,00103		Силами предприятия	Расчетный
6044	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00688		Силами предприятия	Расчетный
6045	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00344		Силами предприятия	Расчетный
6046	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00123		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00045		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000004		Силами предприятия	Расчетный
6048	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,010064		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,003722		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000049		Силами предприятия	Расчетный

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,000015		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,000031		Силами предприятия	Расчетный
6049	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,03083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,01139		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00015		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6050	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00482		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00178		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6051	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		1,06805		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,3947		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00515		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00162		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00616		Силами предприятия	Расчетный
6052	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		1,47277		Силами предприятия	Расчетный
6053	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный

6054	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6055	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6056	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6057	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6058	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6059	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01497		Силами предприятия	Расчетный
6060	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01542		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,0057		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00007		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
6061	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01156		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00006		Силами предприятия	Расчетный

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6062	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00771		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00285		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
6063	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6064	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,01385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6065	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,01385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6066	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,01385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6067	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00578		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00214		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный

6068	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6069	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6070	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00578		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00214		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
6071	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01927		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00712		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
6072	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00193		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00071		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6073	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00482		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00178		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный

6074	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00193		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00071		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6075	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00193		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00071		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6076	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,013004		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,012398		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,012046		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,012044		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,012043		Силами предприятия	Расчетный
6077	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,3908		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,002697		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,001992		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,001989		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,001986		Силами предприятия	Расчетный
6078	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,002493		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,000924		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000012		Силами предприятия	Расчетный

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000008		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000004		Силами предприятия	Расчетный
6079	УПН (установка подготовки нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001246		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000462		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6080	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6081	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6082	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6083	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6084	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6085	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6086	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6087	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6088	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6089	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6090	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6091	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6092	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6093	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6094	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6095	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6096	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6097	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6098	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6099	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6100	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6101	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6102	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6103	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6104	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6105	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6106	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6107	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6108	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6109	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6110	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6111	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6112	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6113	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6114	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6115	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6116	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6117	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6118	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6119	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6120	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6121	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6122	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6123	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6124	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6125	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6126	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6127	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6128	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6129	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6130	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,019271		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,007122		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000093		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000029		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000058		Силами предприятия	Расчетный
6131	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,019207		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,002141		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
6132	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,019271		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,007122		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000093		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000029		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000058		Силами предприятия	Расчетный
6133	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,019207		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,002141		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
6134	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001897		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,001777		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,001708		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,001707		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,001707		Силами предприятия	Расчетный
6135	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,019207		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,002141		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
6136	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,002028		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,001909		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,001839		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,001839		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,001838		Силами предприятия	Расчетный
6137	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001897		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,001777		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,001708		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,001707		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,001707		Силами предприятия	Расчетный
6138	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001372		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,001252		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,001183		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,001182		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,001182		Силами предприятия	Расчетный
6139	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,019207		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,002141		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
6140	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,000666		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000247		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6141	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6142	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6143	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6144	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6145	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6146	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6147	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6148	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6149	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6150	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6151	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,002422		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,002303		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,002233		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,002233		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,002232		Силами предприятия	Расчетный
6152	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		5E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		9E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		1E-07		Силами предприятия	Расчетный
6153	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,006682		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000199		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

6154	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,003341		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000099		Силами предприятия	Расчетный
6155	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00167		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
6156	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00167		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
6157	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00167		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
6158	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,005011		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000149		Силами предприятия	Расчетный
6159	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,006042		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,002292		Силами предприятия	Расчетный
6160	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,006042		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,002292		Силами предприятия	Расчетный
6161	Площадка ГУ-2	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ квартал		0,001329		Силами предприятия	Расчетный
6162	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,018448		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,006838		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000089		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000056		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
6163	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,000005		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
6164	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,002977		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,001103		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
6165	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001534		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,000568		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000007		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6166	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,005784		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,002144		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000028		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
6167	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,026357		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00977		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000127		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00008		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6168	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00056		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,000208		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		2,7E-06		Силами предприятия	Расчетный

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		1,7E-06		Силами предприятия	Расчетный
6169	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,002493		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000924		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000012		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000008		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000004		Силами предприятия	Расчетный
6170	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001255		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000465		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6171	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,002493		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000924		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000012		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000008		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000004		Силами предприятия	Расчетный
6172	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,004609		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,001708		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000022		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000014		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000007		Силами предприятия	Расчетный
6173	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00019		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000071		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		3E-07		Силами предприятия	Расчетный
6174	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,002493	1821,037	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,000924	674,9452	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,000012	8,765522	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,000008	5,843682	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,000004	2,921841	Силами предприятия	Расчетный
6175	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,003446		Силами предприятия	Расчетный
6176	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,001738		Силами предприятия	Расчетный
6177	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,005161		Силами предприятия	Расчетный
6178	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,012978		Силами предприятия	Расчетный
6179	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,030963		Силами предприятия	Расчетный
6180	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,005161		Силами предприятия	Расчетный
6181	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,023085		Силами предприятия	Расчетный
6182	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00688		Силами предприятия	Расчетный
6183	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6184	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00045		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,000165		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		2,2E-06		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		7E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		1,4E-06		Силами предприятия	Расчетный

6187	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0,000039		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01385		Силами предприятия	Расчетный
6188	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0,000039		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01385		Силами предприятия	Расчетный
6189	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0,000039		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01385		Силами предприятия	Расчетный
6190	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00578		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00214		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6191	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,0000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,0000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,0000001		Силами предприятия	Расчетный
6192	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,000213		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,0000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,0000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,0000001		Силами предприятия	Расчетный
6193	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,030208		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,011458		Силами предприятия	Расчетный
6194	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6195	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,030208		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,011458		Силами предприятия	Расчетный
6196	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6197	Площадка ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		1,9E-06		Силами предприятия	Расчетный
6198	ПСН (Пункт сдачи нефти)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00956		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00353		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000022		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00003		Силами предприятия	Расчетный
6201	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00964		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00356		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00003		Силами предприятия	Расчетный
6202	База Каратурун	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,00434		Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,000705		Силами предприятия	Расчетный

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал		0,0004		Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал		0,000838		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,01975		Силами предприятия	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал		0,000997		Силами предприятия	Расчетный
		Керосин (654*)	1 раз/ квартал		0,001727		Силами предприятия	Расчетный
6203	База Каратурун	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,07847		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,05078		Силами предприятия	Расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал		0,01583		Силами предприятия	Расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал		0,01278		Силами предприятия	Расчетный
		2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал		0,00844		Силами предприятия	Расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал		0,01011		Силами предприятия	Расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал		0,04344		Силами предприятия	Расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал		0,08958		Силами предприятия	Расчетный
6204	База Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00133		Силами предприятия	Расчетный
6205	База Каратурун	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ квартал		0,008885		Силами предприятия	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ квартал		0,000721		Силами предприятия	Расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,0015		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,007389		Силами предприятия	Расчетный

		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт		0,000517		Силами предприятия	Расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт		0,000556		Силами предприятия	Расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт		0,000556		Силами предприятия	Расчетный
6301	Участок РММ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0,00904		Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт		0,00147		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0,02942		Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт		0,29322		Силами предприятия	Расчетный
6302	Участок РММ	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт		0,008885		Силами предприятия	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ кварт		0,000721		Силами предприятия	Расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0,0015		Силами предприятия	Расчетный

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,00739		Силами предприятия	Расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал		0,00052		Силами предприятия	Расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал		0,000556		Силами предприятия	Расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал		0,000556		Силами предприятия	Расчетный
6303	Участок РММ	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ квартал		0,02025		Силами предприятия	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ квартал		0,00031		Силами предприятия	Расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал		0,01938		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал		0,01375		Силами предприятия	Расчетный
6304	Участок РММ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал		5E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		0,00174		Силами предприятия	Расчетный

6305	Участок РММ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00063		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00023		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
6306	Участок РММ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0,006042		Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,002292		Силами предприятия	Расчетный
6307	Участок РММ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		1,17563		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,28631		Силами предприятия	Расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/кварт		0,038944		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,031155		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,002337		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,022587		Силами предприятия	Расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт		0,00078		Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,0018		Силами предприятия	Расчетный
6308	Участок РММ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,0018		Силами предприятия	Расчетный
6309	Участок РММ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01156		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,01595		Силами предприятия	Расчетный
6310	Участок РММ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,00266		Силами предприятия	Расчетный
6311	Участок РММ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0,000023		Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		0,00831		Силами предприятия	Расчетный
6312	Участок РММ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00133		Силами предприятия	Расчетный
6313	Участок РММ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00133		Силами предприятия	Расчетный
6314	Участок РММ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0,004336		Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0,000705		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0,0004		Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0,00084		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0,01975		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт		0,000997		Силами предприятия	Расчетный
		Керосин (654*)	1 раз/ кварт		0,00173		Силами предприятия	Расчетный
6315	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00771		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00285		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
6316	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00771		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00285		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
6317	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00096		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00036		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6318	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		0,00771		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт		0,00285		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный

6319	УПСВ (установка предв. сброса воды)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00964		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00356		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00003		Силами предприятия	Расчетный
6401	КРС и ПРС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/кварт		0,128213		Силами предприятия	Расчетный
6402	КРС и ПРС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00514		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,0019		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
6404	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001026		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6405	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001026		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный

6406	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001026		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6407	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001026		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6408	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001026		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6409	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001026		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6410	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001026		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

6411	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,001026		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00038		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6412	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		1,4E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6413	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,000487		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,000181		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		2,4E-06		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		7,4E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		1,5E-06		Силами предприятия	Расчетный
6501	Каратурун Западный	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт		0,5446		Силами предприятия	Расчетный
6502	Каратурун Западный	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	1 раз/кварт		0,00302		Силами предприятия	Расчетный

		шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)						
6503	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6504	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,01156		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6505	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6506	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6507	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		0,00009		Силами предприятия	Расчетный

6508	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6509	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6510	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01156		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6511	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01155		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00428		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6512	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,01032		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,00483		Силами предприятия	Расчетный
6513	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001023		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000379		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6514	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001023		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000379		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6515	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001023		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000379		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6516	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,001023		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000379		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6517	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		1,4E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
6518	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,000673		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000249		Силами предприятия	Расчетный

5 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

		Бензол (64)	1 раз/ квартал		3,3E-06		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6519	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		5E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		1,4E-07		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		3E-07		Силами предприятия	Расчетный
6520	Каратурун Западный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал		0,00335		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал		0,001242		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал		0,00016		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал		0,00001		Силами предприятия	Расчетный

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗВ НА 2027 ГОД

Производ- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбросов на карте- схеме	Высо- та исто- чник а выб- росов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наимено- вание газоочи- стных установо- к, тип и мероприя- тия по сокраще- нию выбросов	Веще- ство, по кото- рому произ- во- дится газо- очист- ка	Коэф- фи- циент обеспечен- ности газо- очист- кой, %	Средн эксп луа- цио- нная степе- нь очист- ки/ макси- мальн ая степе- нь очист- ки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения ПДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименовани е	Коли- чес- тво, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Площадка ГУ-2																										
001		Печь ПП-0,63 №1	1	72	труба	0001	5	0,4	2,43	0,3053628	90	592826	5								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02981	129,805	0,0145	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00484	21,075	0,00236	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03042	132,461	0,01184	2027
																					0410	Метан (727*)	0,03042	132,461	0,01184	2027
001		Печь ПП-0,63 №1	1	72	труба	0002	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02981	240,657	0,0145	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00484	39,073	0,00236	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03042	245,581	0,01184	2027
																					0410	Метан (727*)	0,03042	245,581	0,01184	2027
001		Продувочная свеча печи №1	1	1		0003	5	0,05	0,19	0,0003731	30	0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	36952112	0,0447185	2027
001		Продувочная свеча печи №2	1	1		0004	5	0,05	0,19	0,0003731	30	0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	36952112	0,0447185	2027
001		Емкость хранения пластиковой воды Е-1А	1	8760		0005	4	0,1	1,33	0,0104458	30	0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,00264	425289,643	0,07042	2027
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4792	157168,379	0,02603	2027
																					0602	Бензол (64)	0,01932	2052,794	0,00034	2027
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01214	1289,903	0,00021	2027
																					0621	Метилбензол (349)	0,00938	996,646	0,00017	2027
001		Факельная установка	1	720		0006	20	0,3	1,95	0,1384415	1716,1	0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0031098	163,667	0,0080606	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0005053	26,596	0,00130985	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,025915	1363,889	0,06717168	2027
																					0410	Метан (727*)	0,0006479	34,097	0,00167929	2027
001		Дренажная емкость ДЕ-1 63м3	1	8760		0007	5,2	0,1	0,18	0,0014137	30	0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00823	6461,339	0,0005	2027
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00304	2386,692	0,00018	2027
																					0602	Бензол (64)	0,00004	31,404	0,0000024	2027
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	15,702	0,0000015	2027

																			0621	Метилбензол (349)	0,00002	15,702	0,0000012	2027
001		Дренажная емкость ДЕ-2 8м3	1	8760		0008	5,2	0,1	0,18	0,0014137	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00823	6461,339	0,00007	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00304	2386,692	0,00002	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00004	31,404	0,0000003 2	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	15,702	0,000002	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002	15,702	0,0000016	2027
001		Емкость хранения пластовой воды Е-2Б	1	8760		0009	5,2	0,1	0,18	0,0014137	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,00264	3142456,3 6	0,07042	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4792	1161313,8 9	0,02603	2027
																			0602	Бензол (64)	0,01932	15168,053	0,00034	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01214	9531,065	0,00021	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00938	7364,2	0,00017	2027
001		Дизельэлектростанция 500 кВт	1	720		0011	5,2	0,1	0,18	0,0014137	30	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,74667	586207,57 5	0,13824	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,12133	95255,689	0,02246	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04861	38163,513	0,00864	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1167	91620,695	0,0216	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,60278	473240,12 2	0,11232	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00001 17	9,186	0,0000002 3	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01167	9162,069	0,00216	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,28194	221349,94 5	0,05184	2027
001		Печь ПНЭ-2,7 №3	1	8688		0103	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,16112	1300,726	9,45648	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02618	211,352	1,53668	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12653	1021,48	6,87304	2027
																			0410	Метан (727*)	0,12653	1021,48	6,87304	2027
001		Продувочная свеча печи	1	1		0108	3	0,05	1,8	0,0035343	285	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	7183774,2 1	0,0447185	2027
001		Воздухоагрегатор ROBUR M25	1	4368		0110	9	0,5х0,1	5	0,25	250	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00191	14,636	0,03009	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00031	2,376	0,00489	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00667	51,112	0,10484	2027
001		Котел отопительный газовый 10 кВт	1	4368		0111	9	0,5х0,1	5	0,25	250	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0007	5,364	0,01099	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00011	0,843	0,00179	2027

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00243	18,621	0,03828	2027
001		Продувочная свеча котла №1	1	1		0112	5	0,05	0,19	0,0003731	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,554269	16522723,8	0,001999	2027
001		Продувочная свеча котла №2	1	1		0113	5	0,05	0,19	0,0003731	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,554269	16522723,8	0,001999	2027
001		Насос от нефти Н-1А	1	6083		6159	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006042		0,132305	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002292		0,050185	2027
001		Насос от нефти Н-1Б	1	6083		6160	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006042		0,132305	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002292		0,050185	2027
001		БДР-1	1	8760		6161	2				30	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,001329		0,0419	2027
001		Площадка печей П-1А/Б/В	1	8760		6162	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,018448		0,581771	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,006838		0,215655	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000089		0,00281	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000056		0,001766	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000028		0,000883	2027
001		Газосепаратор ГС-1	1	8760		6163	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000005		0,00165	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00002		0,00061	2027
001		Площадка насосов Н-1А/Б, Н-2А/Б, Н-3А/Б,В	1	8760		6164	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002977		0,093872	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001103		0,034797	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000014		0,000453	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000285	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000005		0,000143	2027
001		Площадка узла учета нефти и воды	1	8760		6165	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001534		0,048363	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000568		0,017928	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000007		0,000234	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005		0,000147	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000002		0,000073	2027

001		Площадка емкости Е-1,2	1	8760		6166	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005784		0,182417	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002144		0,06762	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000028		0,000881	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000554	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000009		0,000277	2027
001		Площадка дренажных емкостей ДЕ-1,2, НД-1,2	1	8760		6167	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,026357		0,831192	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00977		0,308112	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000127		0,004015	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00008		0,002524	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00004		0,001262	2027
001		Нефтегазовы й сепаратор буферный С-1	1	8760		6168	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00056		0,01775	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002081		0,006566	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0000027		0,00009	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,00003	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000017		0,00005	2027
001		Площадка баллонов пропана	1	8760		6169	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002493		0,078616	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000924		0,029142	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000012		0,00038	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000008		0,000239	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004		0,000119	2027
001		Площадка факельной установки Ф-1	1	8760		6170	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001255		0,039582	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000465		0,014673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000006		0,000191	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004		0,00012	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000002		0,00006	2027
001		Площадка ГРПШ-2	1	8760		6171	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002493		0,078616	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000924		0,029142	2027

																			0602	Бензол (64)	0,000012		0,00038	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000008		0,000239	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004		0,000119	2027
001		Межплощадочные трубопроводы	1	8760		6172	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004609		0,145339	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001708		0,053875	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000022		0,000702	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000014		0,000441	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000007		0,000221	2027
001		Нефтепровод точка подключения на УПСВ	1	8760		6173	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00019		0,006001	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000071		0,002224	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000001		0,000029	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000003		0,000009	2027
001		Газопровод точка подключения на УПСВ	1	8760		6174	5	0,1	0,17	0,001369		0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002493	1821,037	0,078616	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000924	674,945	0,029142	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000012	8,766	0,00038	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000008	5,844	0,000239	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004	2,922	0,000119	2027
001		Нефтегазовый сепаратор трехфазный С-2	1	8760		6184						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00045		0,0141	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001653		0,00521	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0000022		0,00007	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000007		0,00002	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000014		0,00004	2027
001		Насосы нефтяные	1	2739		6185						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012083		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004583		0,04519	2027
001		Площадка нефтяных	1	8760		6186						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002977		0,093872	2027

		насосов Н-1/1,2																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001103		0,034797	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000014		0,000453	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000285	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000005		0,000143	2027
001		Насосы пластовой воды Н - 3,4,5	1	2739		6195					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,030208		0,29787	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,011458		0,11298	2027
001		Насос погружной Н-8,9	1	2739		6196					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012083		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004583		0,04519	2027
001		Газосепаратор ГС-2	1	8760		6197	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00001		0,00016	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000019		0,0006	2027
Площадка АГЗУ																								
002		Дренажная емкость Т-1	1	8760		0014	2	0,2	0,1	0,0031416	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193	681,846	0,00071	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,06083	21490,519	0,02248	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	3,533	0,00026	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	3,533	0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003	1,06	0,00009	2027
002		Дренажная емкость Т-2	1	8760		0015	5,2	0,1	0,18	0,0014137	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193	1515,235	0,00071	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,06083	47757,385	0,02248	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	7,851	0,00026	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	7,851	0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003	2,355	0,00009	2027
002		Дренажная емкость Т-3	1	8760		0017	4	0,1	0,18	0,001389		0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193	1389,489	0,00071	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,06083	43794,096	0,02248	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	7,199	0,00026	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	7,199	0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003	2,16	0,00009	2027
002		Дренажная емкость Т-4	1	8760		0019	4	0,1	0,18	0,001389		0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193	1389,489	0,00071	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,06083	43794,096	0,02248	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	7,199	0,00026	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	7,199	0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003	2,16	0,00009	2027
002		Дизельэлектростанция 315 кВт	1	720		0022	4	0,1	0,18	0,001389		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,672	483801,296	0,84096	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1092	78617,711	0,13666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04375	31497,48	0,05256	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105	75593,952	0,1314	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5425	390568,755	0,68328	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000015	1,08	0,00000145	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0105	7559,395	0,01314	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,25375	182685,385	0,31536	2027
002		Дренажная емкость 8м3	1	8760		0122	5	0,15	11,25	0,1988039	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00281	15,688	0,00104	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0886	494,64	0,03274	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	0,056	0,00043	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,006	0,00027	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004	0,022	0,00013	2027
002		Дренажная емкость 8м3	1	8760		0123	5	0,15	11,25	0,1988039	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00281	15,688	0,00104	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0886	494,64	0,03274	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	0,056	0,00043	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,006	0,00027	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004	0,022	0,00013	2027
002		Дренажная емкость 8м3	1	8760		0124	5	0,15	11,25	0,1988039	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00281	15,688	0,00104	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0886	494,64	0,03274	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	0,056	0,00043	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,006	0,00027	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004	0,022	0,00013	2027

002		Дренажная емкость 8м3	1	8760		0125	5	0,15	11,25	0,1988039	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00281	15,688	0,00104	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0886	494,64	0,03274	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	0,056	0,00043	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,006	0,00027	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004	0,022	0,00013	2027
002		Дренажная емкость 8м3	1	8760		0126	5	0,15	11,25	0,1988039	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00281	15,688	0,00104	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0886	494,64	0,03274	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	0,056	0,00043	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,006	0,00027	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004	0,022	0,00013	2027
002		Дренажная емкость 8м3	1	8760		0127	4	0,32	12,43	1	428	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00281	7,215	0,00104	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0886	227,504	0,03274	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	0,026	0,00043	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,003	0,00027	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004	0,01	0,00013	2027
002		Площадка скважин ГУ (ЗРА и ФС)	1	7358,4		6001	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,26979		8,50811	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0997		3,1442	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0013		0,04106	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00041		0,01291	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00082		0,02581	2027
002		Межплощадочные трубопроводы (ЗРА и ФС)	1	8409,6		6002	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,03083		0,97236	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01139		0,35934	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00015		0,00469	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00005		0,00147	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00009		0,00295	2027
002		Площадки установки автомат. ГУ	1	2628,8		6003	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0129		0,40689	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01211	2027
002		Площадки дренажных емкостей	1	8760		6004	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385		0,12154	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142		0,04492	2027

																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
002		Насос погружные Н-3,4	1	8760		6005	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012083		0,13281	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004583		0,05037	2027
002		Площадки установки автомат. ГУ	1	2628,8		6006	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0129		0,40689	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00038		0,01211	2027
002		Площадка дренажной емкости (ЗРА и ФС)	1	8760		6007	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00385		0,12154	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00142		0,04492	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
002		Насосы погружные НВ-4	1	8760		6008	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006042		0,0664	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002292		0,02519	2027
002		Площадка установки автомат. ГУ	1	8760		6009	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0129		0,40689	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00038		0,01211	2027
002		Сепаратор ГС АГЗУ-1	1	8760		6010	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,019207		0,605724	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002141		0,067527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000028		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000277	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000553	2027
002		Насосы погружные НВ-3	1	8760		6011	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006042		0,0664	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002292		0,02519	2027
002		Площадка установки автомат. ГУ	1	8760		6012	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0129		0,40689	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00038		0,01211	2027
002		Сепаратор ГС АГЗУ-2	1	8760		6013	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,019207		0,605724	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002141		0,067527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000028		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000277	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000553	2027
002		Насосы погружные НВ-5	1	8760		6014	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006042		0,0664	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0023		0,02519	2027
002		Блок АГЗУ-1	1	5256		6015	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019271		0,607722	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,007122		0,224586	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000029		0,000922	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000058		0,001844	2027
002		Блок АГЗУ-2	1	8760		6016	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019271		0,607722	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,007122		0,224586	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000029		0,000922	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000058		0,001844	2027
002		Блок АГЗУ-3	1	8760		6017	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019271		0,607722	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,007122		0,224586	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000029		0,000922	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000058		0,001844	2027
002		Сепаратор ГС АГЗУ-2	1	8760		6018	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019207		0,605724	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002141		0,067527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000028		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000277	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000553	2027

002		Блок АГЗУ-4	1	8760		6019	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019271		0,607722	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,007122		0,224586	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000029		0,000922	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000058		0,001844	2027
002		Площадка устья скважины №120	1	8760		6080	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №122	1	8760		6081	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №123	1	8760		6082	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №126	1	8760		6083	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья	1	8760		6084	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027

		скважины №127																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №128	1	8760		6085	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №129	1	8760		6086	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №131	1	8760		6087	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №132	1	8760		6088	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №133	1	8760		6089	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-1	1	8760		6090	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-2	1	8760		6091	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-4	1	8760		6092	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-5	1	8760		6093	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-6	1	8760		6094	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027

002		Площадка устья скважины №Э-7	1	8760		6095	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-9	1	8760		6096	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-10	1	8760		6097	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-11	1	8760		6098	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-12	1	8760		6099	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья	1	8760		6100	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027

		скважины №Э-13																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №Э-15	1	8760		6101	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №ЭР-16	1	8760		6102	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №ЭР-17	1	8760		6103	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №ЭР-18	1	8760		6104	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 2		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00000 1		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №ЭР-19	1	8760		6105	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021 3		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00000 3		0,000067	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №ЭР-20	1	8760		6106	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №18	1	8760		6107	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №32	1	8760		6108	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №36	1	8760		6109	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №37	1	8760		6110	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027

002		Площадка устья скважины №35	1	8760		6111	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №КМ-1	1	8760		6112	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №101	1	8760		6113	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №102	1	8760		6114	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №103	1	8760		6115	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья	1	8760		6116	2				30	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027

		скважины №104																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №105	1	8760		6117	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №106	1	8760		6118	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №107	1	8760		6119	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №108	1	8760		6120	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №109	1	8760		6121	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №110	1	8760		6122	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №111	1	8760		6123	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №112	1	8760		6124	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №113	1	8760		6125	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №114	1	8760		6126	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027

002		Площадка устья скважины №115	1	8760		6127	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №116	1	8760		6128	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №118	1	8760		6129	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Блок АГЗУ-5	1	8760		6130	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019271		0,607722	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,007122		0,224586	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000029		0,000922	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000058		0,001844	2027
002		Сепаратор ГС АГЗУ-3	1	8760		6131	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019207		0,605724	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002141		0,067527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000028		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000277	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000553	2027
002		Блок АГЗУ-7	1	8760		6132	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019271		0,607722	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00712 2		0,224586	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00009 3		0,002933	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002 9		0,000922	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00005 8		0,001844	2027
002		Сепаратор ГС АГЗУ-4	1	8760		6133	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01920 7		0,605724	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00214 1		0,067527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002 8		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 9		0,000277	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001 8		0,000553	2027
002		Площадка АГЗУ-1	1	8760		6134	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00189 7		0,059829	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00177 7		0,056053	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00170 8		0,053858	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00170 7		0,053847	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00170 7		0,053838	2027
002		Сепаратор ГС АГЗУ-5	1	8760		6135	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01920 7		0,605724	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00214 1		0,067527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002 8		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000 9		0,000277	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001 8		0,000553	2027
002		Площадка АГЗУ-2	1	8760		6136	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00202 8		0,06397	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00190 9		0,060194	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00183 9		0,057998	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00183 9		0,057988	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00183 8		0,057979	2027
002		Площадка АГЗУ-7	1	8760		6137	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00189 7		0,059829	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00177 7		0,056053	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00170 8		0,053858	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001707		0,053847	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,001707		0,053838	2027
002		Площадка АГЗУ-3	1	8760		6138	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001372		0,043267	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001252		0,03949	2027
																			0602	Бензол (64)	0,001183		0,037295	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001182		0,037284	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,001182		0,037275	2027
002		Сепаратор ГС АГЗУ-7	1	8760		6139	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,019207		0,605724	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002141		0,067527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000028		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000277	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000553	2027
002		Площадка нефтесбор.коллектор ГУ-2	1	8760		6140	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000666		0,021002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000247		0,007785	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000101	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000064	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000032	2027
002		Площадка устья скважины №КМ-2	1	8760		6141	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №КЗ-1	1	8760		6142	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027

002		Площадка устья скважины №КЗ-2	1	8760		6143	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №КЗ-3	1	8760		6144	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №КЗ-4	1	8760		6145	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №КЗ-5	1	8760		6146	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №КЗ-6	1	8760		6147	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья	1	8760		6148	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027

		скважины №КЗ-1 bls																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №КЗ-2bls	1	8760		6149	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №PZ-2	1	8760		6150	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка АГЗУ-4	1	8760		6151	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002422		0,076392	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002303		0,072616	2027
																			0602	Бензол (64)	0,002233		0,07042	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,002233		0,07041	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,002232		0,070401	2027
002		Площадка АГЗУ-5	1	8760		6152	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000095		0,003	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000035		0,001112	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0000005		0,000014	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000009	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000001		0,000005	2027
002		Площадка устья скважины №33	1	8760		6191	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000087	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка устья скважины №34	1	8760		6192	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00571		0,018002	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000213		0,006673	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,000067	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,000027	2027
002		Площадка скв.№121 и выкидные линии	1	8760		6404	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001026		0,032346	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01199	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
002		Площадка скв.№125 и выкидные линии	1	8760		6405	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001026		0,032346	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01199	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
002		Площадка скв.№130 и выкидные линии	1	8760		6406	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001026		0,032346	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01199	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
002		Площадка скв.№134 и выкидные линии	1	8760		6407	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001026		0,032346	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01199	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027

002		Площадка скв.КМ-16 и выкидные линии	1	8760		6408	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001026		0,032346	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01199	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
002		Площадка скв.КМД-1 и выкидные линии	1	8760		6409	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001026		0,032346	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01199	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
002		Площадка скв.КМД-3 и выкидные линии	1	8760		6410	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001026		0,032346	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01199	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
002		Площадка скв.КМД-5 и выкидные линии	1	8760		6411	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001026		0,032346	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00038		0,01199	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
002		Выкидная линия от скв.129 к АГЗУ-7	1	8760		6412	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000095		0,003	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000035		0,001112	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000014	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,4E-07		0,000005	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000009	2027
002		Площадка АГЗУ-9	1	8760		6413	2				450	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000487		0,015367	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000181		0,005696	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0000024		0,000074	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	7,4E-07		0,000023	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000015		0,000047	2027
Площадка сепарации нефти и газа																								
003		Площадка сепарации нефти и газа	1	8760		6020	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00997		0,31455	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00178		0,05627	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00073	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00023	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00046	2027
003		Нефтегазовы й сепаратор C-1,2	1	1752		6021	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00537		0,16922	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0007		0,02219	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001		0,00029	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,00009	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00018	2027
003		Газовый сепаратор ГС-1	1	8760		6022	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00516		0,16274	2027
003		Насосы нефтяные Н-1,2	1	8760		6023	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012083		0,13281	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004583		0,05037	2027
003		Насосы нефтяные Н-3,4	1	8760		6024	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012083		0,13281	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004583		0,05037	2027
003		Блок дозирования БР-1	1	8760		6025	2				30	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00206		0,06498	2027
																			2750	Сольвент нефта (1149*)	0,00069		0,02166	2027
																			2974	Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90-94%, уротропин - 6-10%) (1077*)	0,00069		0,02166	2027
003		Площадка узла учета нефти	1	8760		6026	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01444		0,45541	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00528		0,16643	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00007		0,0022	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002		0,00069	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00004		0,00138	2027

003		Площадка факельной установки	1	8760		6027	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00688		0,21699	2027
003		Площадка нефтегазовог о сепаратора Н-3	1	8760		6028	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01245		0,392687	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00141		0,04438	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,00018	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
003		Нефтегазовы й сепаратор Е-3	1	8760		6029	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00633		0,19958	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00106		0,03329	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00001		0,00044	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004		0,00014	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00028	2027
003		Емкость 100 куб.м №1	1	8760		6030	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,16731		2,31351	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,06188		0,85567	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00081		0,011117	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00025		0,00351	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00051		0,00702	2027
003		Емкость 100 куб.м №2	1	8760		6031	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,03042		2,31351	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,06188		0,85567	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00081		0,011117	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00025		0,00351	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00051		0,00702	2027
УПСВ (установка предв. сброса воды)																									
004		Печь ПП-0,63 №1	1			0023	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0											2027	
004		Печь ПП-0,63 №2	1			0024	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0											2027	
004		Печь ВГУ-60 №1	1	8688		0025	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02981	240,657	1,74989	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00484	39,073	0,28436	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03042	245,581	1,42816	2027
																				0410	Метан (727*)	0,03042	245,581	1,42816	2027
004		Печь ВГУ-60 №2	1	8688		0026	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02981	240,657	1,74989	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00484	39,073	0,28436	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03042	245,581	1,42816	2027
																				0410	Метан (727*)	0,03042	245,581	1,42816	2027
004			1	144		0027	5	0,1	138,73	1,0895829	200	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,17556	279,167	0,15674	2027

		Печь ПНЭ-2,7 №3 (резервная)																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02853	45,367	0,02547	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,13208	210,027	0,10913	2027
																			0410	Метан (727*)	0,13208	210,027	0,10913	2027
004		Печь ПНЭ-2,7 №1	1	8688		0028	5	0,1	138,73	1,0895829	200	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,16112	256,205	9,45648	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02618	41,63	1,53668	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12653	201,202	6,87304	2027
																			0410	Метан (727*)	0,12653	201,202	6,87304	2027
004		Печь ПНЭ-2,7 №2	1	8688		0029	5	0,1	138,73	1,0895829	200	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,16112	256,205	9,45648	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02618	41,63	1,53668	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12653	201,202	6,87304	2027
																			0410	Метан (727*)	0,12653	201,202	6,87304	2027
004		Продувочная свеча печи ПП-0,63 №1	1			0030	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0											2027
004		Продувочная свеча печи ПП-0,63 №2	1			0031	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0											2027
004		Продувочная свеча печи ВГУ-60 №1	1	1		0032	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
004		Продувочная свеча печи ВГУ-60 №2	1	1		0033	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
004		Продувочная свеча печи ПНЭ-2,7 №1	1	1		0034	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
004		Продувочная свеча печи ПНЭ-2,7 №2	1	1		0035	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
004		Продувочная свеча печи ПНЭ-2,7 №3	1	1		0036	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
004		Дренажная емкость Т-1 25 м3	1	8760		0037	14,4	0,1	1,33	0,0104458	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00699	742,703	0,22045	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00258	274,131	0,08147	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00003	3,188	0,00106	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	2,125	0,00067	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000016	1,7	0,00052	2027
004		Отстойник нефти ОГ-1 200 м3	1	8760		0038	14,4	0,1	1,33	0,0104458	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,2431	132082,214	3,3331	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	48812,299	1,2318	2027
																			0602	Бензол (64)	0,006	637,514	0,0161	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	403,759	0,0101	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	308,132	0,0078	2027
004		Отстойник нефти ОГ-2 200 м3	1	8760		0039	14,4	0,1	1,33	0,0104458	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,2431	132082,214	3,3331	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	48812,299	1,2318	2027
																			0602	Бензол (64)	0,006	637,514	0,0161	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	403,759	0,0101	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	308,132	0,0078	2027
004		Накопительная емкость Е-3 60 м3	1	8760		0040	3	0,4	6,71	0,8432035	200	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,2431	2554,302	2,2221	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	943,968	0,8212	2027
																			0602	Бензол (64)	0,006	12,329	0,0107	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	7,808	0,0067	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	5,959	0,0052	2027
004		Накопительная емкость Е-4 60 м3	1	8760		0041	3	0,4	6,71	0,8432035	200	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,2431	2554,302	2,2221	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	943,968	0,8212	2027
																			0602	Бензол (64)	0,006	12,329	0,0107	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	7,808	0,0067	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	5,959	0,0052	2027
004		Накопительная емкость Е-5 60 м3	1	8760		0042	3	0,4	6,71	0,8432035	200	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,2431	2554,302	2,2221	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	943,968	0,8212	2027
																			0602	Бензол (64)	0,006	12,329	0,0107	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	7,808	0,0067	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	5,959	0,0052	2027
004		Дизельэлектростанция 350 Квт	1	8760		0043	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,299	23474,036	6,6716	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,049	3846,916	1,0841	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,014	1099,119	0,2978	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1117	8769,397	2,6061	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,301	23631,053	6,7759	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33Е-07	0,026	0,00000819	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003	235,525	0,0745	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,081	6359,187	1,787	2027
004		Резервуар пластовой	1	8760		0044	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,00264	314241,19	3,35387	2027

		воды РВС-1, 3000 м3																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,05427	4260,655	1,23943	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00071	55,741	0,01619	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00045	35,329	0,01017	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00022	17,272	0,00277	2027
004		Свеча рассеивания Св-1	1	8		0045	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,96399	389715,31 9	0,0014296	2027
004		Дренажная емкость Т-2 25 м3	1	8760		0059	14,4	0,1	1,33	0,0104458	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00699	742,703	0,22045	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00258	274,131	0,08147	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00003	3,188	0,00106	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	2,125	0,00067	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001 6	1,7	0,00052	2027
004		ГРПШ	1	1		0095	14,4	0,1	1,33	0,0104458	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,394	254367,96 8	0,00718	2027
004		Печь ВГУ (нагрев воды) №3	1	144		0104	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03248 6	262,26	0,029004	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00527 9	42,617	0,004713	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03175	256,319	0,02268	2027
																			0410	Метан (727*)	0,03175	256,319	0,02268	2027
004		Резервуар пластовой воды РВС-2, 3000 м3	1	8760		0105	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,00264	32313,412	3,35387	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,05427	438,123	1,23943	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00071	5,732	0,01619	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00045	3,633	0,01017	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00022	1,776	0,00277	2027
004		Продувочная свеча печи ВГУ №3	1	1		0115	4	0,02	11,25	0,0035343	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	3900866,6 4	0,0447185	2027
004		Резервуар пластовой воды РВС-3, 3000 м3	1	8760		0116	4	0,02	11,25	0,0035343	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,00264	1256964,7 6	3,35387	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,05427	17042,621	1,23943	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00071	222,964	0,01619	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00045	141,315	0,01017	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00022	69,087	0,00277	2027
004		Дренажная емкость ЕП- 1, 16м3	1	8760		0146	3	0,4	6,71	0,8432035	200	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00489	10,048	0,15426	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00181	3,719	0,05701	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002	0,041	0,00074	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,021	0,00047	2027

																			0621	Метилбензол (349)	0,00001 1	0,023	0,00036	2027
004		Отстойник нефти Е-1, 80 м3	1	8760		0147	3	0,4	6,71	0,8432035	200	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,12431	255,43	3,3331	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	943,968	1,2318	2027
																			0602	Бензол (64)	0,006	12,329	0,0161	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	7,808	0,0101	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	5,959	0,0078	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,12431	255,43	3,3331	2027
004		Отстойник нефти Е-2, 80 м3	1	8760		0148	3	0,4	6,71	0,8432035	200	0	0						0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	943,968	1,2318	2027
																			0602	Бензол (64)	0,006	12,329	0,0161	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	7,808	0,0101	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	5,959	0,0078	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	3900866,6 4	0,0447185	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	5,959	0,0078	2027
004		Продувочная свеча печи ПНЭ №3	1	1		0202	4	0,02	11,25	0,0035343	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	3900866,6 4	0,0447185	2027
004		Площадка стояка налива нефти Ст-1	1	8760		6032	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,08602		0,59717	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,03179		0,22068	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00042		0,00288	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00013		0,00091	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00026 1		0,00181	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01229		0,59717	2027
004		Площадка стояка налива нефти Ст-2	1	8760		6033	2				30	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00454		0,22068	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00006		0,00288	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001 9		0,00091	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00003 7		0,00181	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01229		0,59717	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00454		0,22068	2027
004		Площадка стояка налива нефти Ст-3	1	8760		6034	2				30	0	0	2	2				0602	Бензол (64)	0,00006		0,00288	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001 9		0,00091	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00003 7		0,00181	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00003 7		0,00181	2027
004		Нефтяные насосы Н-2/1,2	1	8760		6035	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027

004		Площадка подогревателей нефти П-1/1,2,3,4	1	8760		6036	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01542		0,48618	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0057		0,17967	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00007		0,00235	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002		0,00074	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00005		0,00147	2027
004		Площадка нефтяных насосов Н-1/1,2	1	8760		6037	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385		0,12154	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142		0,04492	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
004		Нефтяные насосы Н-1/1,2	1	8760		6038	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027
004		Площадка отстойников и емкостей хранения нефти Е-1,2,3,4,5	1	8760		6039	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00964		0,30386	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00356		0,11229	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00005		0,00147	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00046	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00003		0,00092	2027
004		Площадка газового сепаратора С-1	1	8760		6040	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00688		0,21699	2027
004		Газовый сепаратор С-1	1	8760		6041	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0086		0,27124	2027
004		Блок дозирования реагента БР-1	1	8760		6042	14,4				30	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0031		0,097655	2027
																			2750	Сольвент нафта (1149*)	0,00103		0,03255	2027
																			2974	Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90-94%, уротропин - 6-10%) (1077*)	0,00103		0,03255	2027
004		Насосы пластовой воды Н-3,4,5,6,7	1	8760		6193	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,03020 8		0,29787	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01145 8		0,11298	2027
004		Насосы погружные Н-8,9	1	8760		6194	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027
004		Площадка манифольда	1	8760		6315	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00771		0,24309	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00285		0,24309	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00004		0,00117	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00037	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00074	2027
004		Площадка УУН	1	8760		6316	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00771		0,24309	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00285		0,08983	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00004		0,00117	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00037	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00074	2027
004		Камера приема скребка	1	8760		6317	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00096		0,03039	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00036		0,01123	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,00015	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,00015	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,00009	2027
004		Площадка УУГ	1	8760		6318	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00771		0,24309	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00285		0,08983	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00004		0,00117	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00037	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00074	2027
004		Площадка нефтепровод а	1	8760		6319	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00964		0,30386	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00356		0,11229	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00005		0,00147	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00046	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00003		0,00092	2027
УПН (установка подготовки нефти)																								
005		Лаборатория	1	4380		0013						0	0						0302	Азотная кислота (5)	0,0005		0,00473	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000246		0,00233	2027
005		Резервуар хранения нефти Р-1, 1000 м3	1	8760		0046	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,12431	9759,389	3,3331	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	36066,797	1,2318	2027
																			0602	Бензол (64)	0,006	471,051	0,0161	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	298,332	0,0101	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	227,675	0,0078	2027

005		Резервуар хранения нефти Р-2, 1000 м3	1	8760		0047	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,12431	9759,389	3,3331	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	36066,797	1,2318	2027
																				0602	Бензол (64)	0,006	471,051	0,0161	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	298,332	0,0101	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0029	227,675	0,0078	2027
005		Резервуар хранения товарной нефти РВС-100 м3	1	8760		0048	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,2431	97593,894	2,2221	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	36066,797	0,8212	2027
																				0602	Бензол (64)	0,006	471,051	0,0107	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	298,332	0,0067	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0029	227,675	0,0052	2027
005		Резервуар хранения товарной нефти РВС-100 м3	1	8760		0049	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,2431	97593,894	2,2221	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	36066,797	0,8212	2027
																				0602	Бензол (64)	0,006	471,051	0,0107	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	298,332	0,0067	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0029	227,675	0,0052	2027
005		Резервуар хранения товарной нефти РВС-100 м3	1	8760		0050	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,2431	97593,894	2,2221	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4594	36066,797	0,8212	2027
																				0602	Бензол (64)	0,006	471,051	0,0107	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0038	298,332	0,0067	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0029	227,675	0,0052	2027
005		Резервуар хранения пластовой воды РГС-100 куб.м	1	8760		0051	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,00264	314241,19	0,03137	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4792	116129,746	0,01159	2027
																				0602	Бензол (64)	0,01932	1516,784	0,00015	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01214	953,093	0,00095	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00938	736,41	0,00007	2027
005		Резервуар хранения пластовой воды РГС-100 куб.м	1	8760		0052	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,00264	314241,19	0,03137	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4792	116129,746	0,01159	2027
																				0602	Бензол (64)	0,01932	1516,784	0,00015	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01214	953,093	0,00095	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00938	736,41	0,00007	2027
005		Отстойник нефти ОГ 80 м3	1	8760		0054	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,13351	1077,83	1,84773	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04934	398,323	0,68284	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00064	5,167	0,00892	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00041	3,31	0,00561	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0002	1,615	0,00433	2027
005		Отстойник нефти ОГ 80 м3	1	8760		0055	5	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,13351	1077,83	1,84773	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04934	398,323	0,68284	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00064	5,167	0,00892	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00041	3,31	0,00561	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0002	1,615	0,00433	2027
005		Печь ПТ-16/150 №1	1	8688		0056	3	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11394	919,84	5,8364	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01852	149,512	0,94842	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,08365	675,309	4,28449	2027
																			0410	Метан (727*)	0,08365	675,309	4,28449	2027
005		Печь ПТ-16/150 №2	1	8688		0057	3	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11394	919,84	5,8364	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01852	149,512	0,94842	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,08365	675,309	4,28449	2027
																			0410	Метан (727*)	0,08365	675,309	4,28449	2027
005		Печь ПП-0,63	1	72		0058	5	0,4	0,2	0,0251327	30	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04061	1793,386	0,00967	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0066	291,464	0,00157	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03175	1402,118	0,00756	2027
																			0410	Метан (727*)	0,03175	1402,118	0,00756	2027
005		Печь УН-0,2 (подогрев воды)	1	8688		0060	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00868	24532,33	0,33984	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141	3985,091	0,05522	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00794	22440,864	0,31081	2027
																			0410	Метан (727*)	0,00794	22440,864	0,31081	2027
005		Продувочная свеча печи	1	1		0061	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
005		Продувочная свеча печи	1	1		0062	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
005		Продувочная свеча печи	1	1		0063	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
005		Продувочная свеча печи	1	1		0064	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
005		Дренажная емкость 63 м3	1	8760		0066	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,06805	3018635,43	7,66467	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3947	1115542,72	2,8325	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00515	14555,473	0,03699	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00324	9157,229	0,02325	2027
005		Дренажная емкость 63 м3	1	8760		0067	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0621	Метилбензол (349)	0,00162	4578,615	0,01163	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,06805	3018635,43	7,66467	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3947	1115542,72	2,8325	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00515	14555,473	0,03699	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00324	9157,229	0,02325	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00162	4578,615	0,01163	2027
005		Дренажная емкость 8 м3	1	8760		0068	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,06805	3018635,43	7,66467	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3947	1115542,72	2,8325	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00515	14555,473	0,03699	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00324	9157,229	0,02325	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00162	4578,615	0,01163	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,066667	3014726,65	0,85248	2027
005		Дизельэлектростанция 500 кВт	1	730		0069	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1733	489798,717	0,13853	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069444	196269,949	0,05328	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,16667	471060,312	0,1332	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,86111	2433759,8	0,69264	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,67E-07	0,472	0,00000147	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01667	47114,51	0,01332	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,40278	1138379,27	0,31968	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,790492	19192003,9	0,0122229	2027
005		Продувочная свеча ГРП	1	0,5		0070	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0											
005		ГПЭС-1000 №1	1			0071	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0											2027
005		ГПЭС-1000 №2	1	80		0072	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0											2027
005		Котел отопит. 30 кВт	1	4368		0073	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00214	168,008	0,03366	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00035	27,478	0,00547	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00746	585,673	0,11725	2027
005		Котел отопит. 25кВт	1	4368		0074	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00191	149,951	0,03009	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00031	24,338	0,00489	2027

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00667	523,652	0,10484	2027
005		Продувочная свеча котла	1	1		0075	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,554269	436057,227	0,001999	2027
005		Продувочная свеча котла	1	1		0076	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,554269	436057,227	0,001999	2027
005		Печь ПТ-16/150 №3	1	144		0106	3	0,4	2,43	0,3053628	400	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11394	919,84	0,09674	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01852	149,512	0,01572	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,08365	675,309	0,07101	2027
																			0410	Метан (727*)	0,08365	675,309	0,07101	2027
005		Продувочная свеча печи	1	1		0117	5	0,05	0,2	0,0003927	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,4218	35107799,8	0,0447185	2027
005		ГРПШ	1	0,17		0119	5	0,15	11,25	0,1988039	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	8,440102	47119,728	0,005064	2027
005		ГРПШ	1	0,17		0120	4	0,02	11,25	0,0035343	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	8,440102	2650478,38	0,005064	2027
005		Продувочная свеча АБК	1	0,17		0121	4	0,02	11,25	0,0035343	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,623596	509864,229	0,000974	2027
005		Блок дозирования реагента БР-1	1	8760		6043	14,4				30	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0031		0,097655	2027
																			2750	Сольвент нафта (1149*)	0,00103		0,03255	2027
																			2974	Пыль связующего СФП-О11Л (фенолформальдегидная смола новолачного типа - 90-94%, уротропин - 6-10%) (1077*)	0,00103		0,03255	2027
005		газосепаратор	1	8760		6044	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00688		0,21699	2027
005		газосборный отстойник	1	8760		6045	14,4				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00344		0,1085	2027
005		Стояк налива нефти № 1, 2	1	8760		6046	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00123		11,42916	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00045		4,22368	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001		0,05516	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,01734	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000004		0,03467	2027
005		Насос нефти	1	8760		6048	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010064		0,31737	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003722		0,11738	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000049		0,00153	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,00048	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000031		0,00096	2027

005		Неплотности оборудовани я	1	8760		6049	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,03083		0,97236	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01139		0,35934	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00015		0,00469	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00005		0,00147	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00009		0,00295	2027
005		БР 2,5 (РА и ФС)	1	8760		6050	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00482		0,15193	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00178		0,05615	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00073	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00023	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00046	2027
005		Подземная дренажная емкость 8 м3	1	8760		6051	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,06805		0,01097	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3947		0,00405	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00515		0,00005	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00162		0,00003	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00616		0,00002	2027
005		Емкость ГУС 6 м3	1	8760		6052	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,47277		0,01331	2027
005		Насос марки ЦНС-105/343	1	8760		6053	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027
005		Насос марки 5-НК	1	8760		6054	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027
005		Насос марки 4-НК	1	8760		6055	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027
005		Насос марки ЦНС-13/105	1	8760		6056	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027
005		Насос марки ЦНС-38/66	1	8760		6057	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00458 3		0,04519	2027
005		Насос марки НБЕ-50/50	1	8760		6058	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01208 3		0,11915	2027

																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004583		0,04519	2027
005		Площадка газосепаратора	1	8760		6076	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,013004		0,410096	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,012398		0,39099	2027
																				0602	Бензол (64)	0,012046		0,379882	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,012044		0,379828	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,012043		0,379781	2027
005		Площадка печи подогрева нефти	1	8760		6077	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3908		0,123251	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002697		0,085038	2027
																				0602	Бензол (64)	0,001992		0,062823	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001989		0,062714	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,001986		0,062621	2027
005		Площадка ГРПШ	1	8760		6078	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002493		0,078616	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000924		0,029142	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000012		0,00038	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000008		0,000239	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000004		0,000119	2027
005		Площадка АБК	1	8760		6079	2				30	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001246		0,039308	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000462		0,014571	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000006		0,00019	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004		0,000119	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000002		0,00006	2027
ПСН (Пункт сдачи нефти)																									
006		Лаборатория	1	4380		0016						0	0							0302	Азотная кислота (5)	0,0005		0,00473	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000246		0,00233	2027
006		Печь подогрева нефти ПТ-16/150 №1	1	8688		0077	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11394	8945,256	5,8364	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01852	1453,977	0,94842	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,08365	6567,235	0,07101	2027
																				0410	Метан (727*)	0,08365	6567,235	0,07101	2027
006		Печь подогрева	1	8688		0078	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11394	8945,256	5,8364	2027

		нефти РВС-100 куб.м																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4095	289343,01	2,05356	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00535	3780,183	0,02682	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	2374,096	0,01686	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00268	1893,625	0,01303	2027
006		Резервуар хранения нефти РВС-100 куб.м	1	8760		0087	5,2	0,1	0,2	0,0015708	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,1081	782957,239	5,55688	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4095	289343,01	2,05356	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00535	3780,183	0,02682	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	2374,096	0,01686	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00268	1893,625	0,01303	2027
006		Дренажная емкость ЕП-1 60 м3	1	8760		0091	5,2	0,1	0,2	0,0015708	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01464	10344,278	0,46177	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00541	3822,578	0,17065	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00007	49,46	0,0023	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	28,263	0,0014	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000034	24,024	0,00108	2027
006		Дренажная емкость ЕП-2 8 м3	1	8760		0092	5,2	0,1	0,2	0,0015708	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00281	1985,48	0,0886	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00104	734,839	0,03274	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	7,066	0,00043	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	7,066	0,00027	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000007	4,946	0,00021	2027
006		Дренажная емкость ЕП-2 8 м3	1	8760		0093	5,2	0,1	0,2	0,0015708	30	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00281	1985,48	0,0886	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00104	734,839	0,03274	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001	7,066	0,00043	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	7,066	0,00027	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000007	4,946	0,00021	2027
006		Насосная станция ЦНС-60/330	1	8760		0094	3	0,05	50,93	0,1000008	22	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,018125	195,855	0,22113	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,006875	74,29	0,08388	2027
006		Узел учета нефти БКУ СИКН	1	3153,6		0097	3	0,05	50,93	0,1000008	22	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156	124,915	0,36463	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427	46,141	0,13475	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00006	0,648	0,00176	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,216	0,00055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00004	0,432	0,00111	2027
006		Продувочная свеча С-1	1	5		0098	3	0,05	50,93	0,1000008	22	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,535345	70619,463	0,0117636	2027
006		Дизельэлектростанция (аварийная)	1	730		0099	4	0,08	175,99	0,8846222	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0,49056	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1092	326,919	0,07972	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04375	130,977	0,03066	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105	314,345	0,07665	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5425	1624,118	0,39858	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,05E-06	0,003	8,43E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0105	31,435	0,00767	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,25375	759,668	0,18396	2027
006		Емкость хранения дизтоплива	1	8760		0100	2,5	0,4	0,06	0,0075398	30	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00326	479,886	0,00247	2027
006		Котел газовый отопительный 25 кВт	1	4368		0101	9	0,5	4,29	0,8432035	200	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00157	3,226	0,02475	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00026	0,534	0,00402	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00548	11,26	0,08621	2027
006		Продувочная свеча котла	1	1		0102	4	0,32	1,82	0,1463731	200	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,554269	65745,212	0,0019999	2027
006		Печь подогрева нефти ПТ-16/150 №3	1	144		0107	12	0,1	1,8	0,0141372	30	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11394	8945,256	0,09674	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01852	1453,977	0,01572	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,08365	6567,235	0,07101	2027
																			0410	Метан (727*)	0,08365	6567,235	0,07101	2027
006		Продувочная свеча печи	1	1		0118	4	0,02	11,25	0,0035343	30	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	12,4218	3900866,64	0,0444718	2027
006		Площадка печей №1,2	1	8760		6059	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01497		0,47209	2027
006		Площадка резервуаров РВС-1000 куб.м №1-4	1	8760		6060	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01542		0,48618	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0057		0,17967	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00007		0,00235	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002		0,00074	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00005		0,00147	2027
006		Площадка резервуаров РГС-100 куб.м №1-3	1	8760		6061	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156		0,36463	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427		0,13475	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00006		0,00176	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002		0,00055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00004		0,00111	2027
006		Площадка дренажных емкостей	1	8760		6062	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00771		0,24309	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00285		0,08983	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00004		0,00117	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00037	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00074	2027
006		Площадка дренажных емкостей 8 куб.м	1	8760		6063	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385		0,12154	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142		0,04492	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
006		насос нефти Н - 1/1,2,3	1	8760		6064	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01385		0,43677	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00123	2027
006		насос нефти Н 1/2	1	8760		6065	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01385		0,43677	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00123	2027
006		насос нефтиН 1/3	1	8760		6066	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01385		0,43677	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00123	2027
006		Площадка насосов нефти Н- 2/1,2,3	1	8760		6067	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00578		0,18232	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00214		0,06736	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00003		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00028	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00055	2027
006		насос нефти Н4/1	1	8760		6068	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01385		0,43677	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00123	2027
006		насос нефти Н 4/2	1	8760		6069	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01385		0,43677	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00123	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00578		0,18232	2027
006		Площадка слива и насосов нефти	1	8760		6070	2				30	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00214		0,06738	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00003		0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00028	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00055	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01927		0,60772	2027
006		Межплощадочные трубопроводы	1	8760		6071	2				30	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00712		0,22459	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00009		0,00293	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00003		0,00092	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00006		0,00184	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193		0,06077	2027
006		Точка подключения №1 (газопровод Каламкас - Каражанбас)	1	8760		6072	2				30	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00071		0,02246	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001		0,00029	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,00009	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00018	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00482		0,15193	2027
006		Площадка ПГБ	1	8760		6073	2				30	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00178		0,05615	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00073	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00023	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00046	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193		0,06077	2027
006		Точка подключения №2	1	8760		6074	2				30	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00071		0,02246	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00001		0,00029	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,00009	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00018	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193		0,06077	2027
006		Площадка ЗРА и ФС на линии нефтепровода от ПСН	1	8760		6075	2				30	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00071		0,02246	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193		0,06077	2027

																			0602	Бензол (64)	0,00001		0,00029	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,00009	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00018	2027
006		Насос нефти Н 1/3	1	8760		6187	2				30	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000039		0,00123	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01385		0,43677	2027
006		Насос нефти Н 4/1	1	8760		6188	2				30	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000039		0,00123	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01385		0,43677	2027
006		Насос нефти Н 4/2	1	8760		6189	2				30	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000039		0,00123	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01385		0,43677	2027
006		Площадка насосов нефти Н-3/1,2,3	1	8760		6190	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00578		0,00055	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00214		0,18232	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00003		0,06738	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00088	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00028	2027
006		Площадка нефтепровод а	1	8760		6198	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00956		0,30135	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00353		0,11146	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00005		0,00146	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000022		0,00071	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00003		0,00092	2027
База Каратурун																								
007		Котельная	1	4368		0128	4	0,32	12,43	1	428	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02896	74,362	0,45534	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00471	12,094	0,07399	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,10088	259,036	1,58633	2027
007		Котельная (в резерве)	1			0129	4	0,32	12,43	1	428	1	1											2027
007		Продувочная свеча котельной	1	1		0130	5	0,32	1,49	0,12	428	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,844001	18059,973	0,000506	2027
007		Воздухонагреватель	1	4440		0131	5	0,073	1,49	0,0062362	428	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00191	786,446	0,03009	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00031	127,643	0,00489	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00667	2746,383	0,10484	2027
007		ГРПШ от продувочной свечи	1	0,83		0132	5	0,073	1,49	0,0062362	428	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,008801	3623,826	2,933779	2027
007		ГРПШ от продувочной свечи	1	0,83		0133	5	0,073	1,49	0,0062362	428	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,008801	3623,826	2,933779	2027

007		Узел подключения газа	1	0,56		0135	5	0,073	444,36	1,8598	450	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	11,3003 64	16091,697	0,022601	2027
007		Блок газосепараторов	1	0,56		0136	5	0,073	5	0,0209269	50	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	11,3003 64	638891,94	0,022601	2027
007		ГРПШ	1	0,17		0137	4	0,08	1017,6	5,115	450	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,19931 8	2174,246	0,00252	2027
007		ГРПШ	1	0,17		0138	4	0,08	1017,6	5,115	450	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,19931 8	2174,246	0,00252	2027
007		Дизельэлектростанция 100 кВт (резервная)	1	730		0201	4	0,08	57,98	0,2914393	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21333	1938,561	0,16128	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03467	315,051	0,02621	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01389	126,22	0,01008	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03333	302,875	0,0252	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17222	1564,988	0,13104	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,3E-07	0,003	2,77E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333	30,26	0,00252	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,08056	732,061	0,06048	2027
007		Площадка котельной	1	8760		6153	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00668 2		0,210721	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00019 9		0,006271	2027
007		Площадка РММ	1	8760		6154	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00334 1		0,10536	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00009 9		0,003136	2027
007		Точка врезки к газопроводу	1	8760		6155	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167		0,05268	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00005		0,001568	2027
007		Газовый колодец ГК-1	1	8760		6156	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167		0,05268	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00005		0,001568	2027
007		Газовый колодец ГК-2	1	8760		6157	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167		0,05268	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00005		0,001568	2027
007		Площадка ГРПШ	1	8760		6158	2				30	0	0	1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00501 1		0,15804	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000149		0,004703	2027
007		Площадка узла подключения газа	1	8760		6175					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003446		0,054816	2027
007		Площадка конденсатосборника	1	8760		6176					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001738		0,054816	2027
007		Площадка узла учета газа	1	8760		6177					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005161		0,162744	2027
007		Площадка газосепараторов	1	8760		6178					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012978		0,976462	2027
007		Площадка ГРПШ	1	8760		6179					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,030963		0,976462	2027
007		Площадка газопоршневых электростанций ГПЭС-1,2	1	8760		6180					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005161		0,162744	2027
007		Площадка дренажной емкости и откачки	1	8760		6181					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,023085		0,728007	2027
007		Газовый сепаратор	1	8760		6182					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00688		0,21699	2027
007		Насос НБ 50 №1,2	2	5478		6183					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012083		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004583		0,04519	2027
007		Узел подкл.к газопроводу	1	8760		6201	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00964		0,30386	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00356		0,11229	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00005		0,00147	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00046	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00003		0,00092	2027
007		Стоянка для автотранспорта	1	8760		6202	2				30	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00434		0,046172	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000705		0,007503	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004		0,00449	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000838		0,00883	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01975		0,148364	2027
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,000997		0,002804	2027
																			2732	Керосин (654*)	0,001727		0,02005	2027
007		Покрасочные работы	1	1000		6203	2				30	0	0	2	2				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,07847		0,353	2027

																				0621	Метилбензол (349)	0,05078		0,414	2027
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,01583		0,135	2027
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01278		0,13	2027
																				1119	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00844		0,072	2027
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01011		0,082	2027
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,04344		0,282	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,08958		0,853	2027
007		Автозаправочная колонка	1	8760		6204	5				200	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00133		0,0419	2027
007		Сварочные работы	1	1600		6205	5				200	0	0	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,00888 5		0,062296	2027
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00072 1		0,005024	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0015		0,0108	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00738 9		0,0532	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00051 7		0,00372	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00055 6		0,004	2027
																			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)	0,00055 6		0,004	2027	
Каратурун Западный																									
008		ГУ-5 Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1			0139	4	0,1	1,33	0,01044	30	0	0												2027
008		ГУ-5 Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1			0140	4	0,1	1,33	0,01044	30	0	0												2027

008		Прод. свеча печи №1	1			0141	4	0,1	1,33	0,01044	30	0	0										2027		
008		Прод. свеча печи №2	1			0142	4	0,1	1,33	0,01044	30	0	0										2027		
008		Буферная емкость Е-1 80 м3	1	8760		0143	4	0,1	1,33	0,0104417	30	1	1							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008	8,504	0,000174	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,10005	10634,715	0,210283	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,037	3932,878	0,077775	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00048	51,021	0,001016	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003	31,888	0,000638	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00015	15,944	0,000319	2027
008		Аварийная емкость Е-1 80 м3	1	8760		0144	4	0,1	1,33	0,0104417	30	1	1							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	1,063	0,000174	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01334	1417,962	0,210283	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00493	524,029	0,077775	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00006	6,378	0,001016	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	4,252	0,000638	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00002	2,126	0,000319	2027
008		Дренажная емкость ЕПП 16 - 2000 - 1- 2	1	8760		0145	4	0,1	1,33	0,0104417	30	1	1							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	9,566	0,00206	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,10681	11353,263	2,49092	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,03947	4195,424	0,92053	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00052	55,273	0,01202	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00032	34,014	0,00756	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00016	17,007	0,00378	2027
008		Дизельэлектр останция 100кВт	1	8760		0149	4	0,08	175,99	0,8846222	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21333	638,66	1,45367	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03467	103,794	0,23622	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01389	41,583	0,09085	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03333	99,782	0,22714	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17222	515,586	1,18111	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,3E-07	0,001	0,0000002 5	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333	9,969	0,022714	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,08056	241,178	0,54513	2027
008		Дренажная емкость	1	8760		0150	4	0,1	1,33	0,0104417	30	1	1							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00035 52	37,756	5,382E-06	2027

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4289632	45596,216	0,00649966	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,158656	16864,182	0,00240396	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0002072	22,024	0,00003139	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006512	69,219	0,00009867	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0013024	138,437	1,9734E-05	2027
008		Газосепаратор	1	8760		6501					0	0							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)	0,5446		0,0225	2027
008		Конденсатор	1	8760		6502					0	0							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)	0,00302		0,02436	2027
008		Насос НБ 50 №1,2	1	8760		6503					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012083		0,11915	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004583		0,04519	2027
008		Площадка печей подогрева	1	8760		6504	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156		0,36463	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427		0,13475	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00006		0,00176	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002		0,00055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00004		0,00111	2027
008		Площадка газосепаратора	1	8760		6505	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385		0,12154	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142		0,04492	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
008		Площадка нефтепровода	1	8760		6506	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891		0,91158	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068		0,33688	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00014		0,0044	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004		0,00138	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00009		0,00277	2027
008		Площадка газопровода	1	8760		6507	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891		0,91158	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068		0,33688	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00014		0,0044	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004		0,00138	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00009		0,00277	2027
008		Площадка дренажной емкости	1	8760		6508	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385		0,12154	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142		0,04492	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
008		Площадка буферной емкости	1	8760		6509	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385		0,12154	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142		0,04492	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
008		Площадка насосов	1	8760		6510	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156		0,36463	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427		0,13475	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00006		0,00176	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002		0,00055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00004		0,00111	2027
008		Узел учета нефти	1	8760		6511	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01155		0,36463	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00428		0,13505	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00006		0,00176	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002		0,00055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00004		0,00111	2027
008		Узел учета газа	1	8760		6512	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01032		0,32549	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00483		0,15232	2027

008		Площадка скв. КМ-12 и выкидной линии	1	8760		6513	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001023		0,032272	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000379		0,011863	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
008		Площадка скв. КМ-13 и выкидной линии	1	8760		6514	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001023		0,032272	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000379		0,011863	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
008		Площадка скв. КМ-14 и выкидной линии	1	8760		6515	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001023		0,032272	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000379		0,011863	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
008		Площадка скв. КМ-17 и выкидной линии	1	8760		6516	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001023		0,032272	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000379		0,011863	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000156	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,000049	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000098	2027
008		Площадка скв. KZ-2bis и выкидной линии	1	8760		6517	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000095		0,003	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000035		0,001112	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,000014	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,4E-07		0,000005	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000009	2027
008		Площадка АГЗУ-6	1	8760		6518	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000673		0,021222	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000249		0,007867	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0000033		0,000103	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000032	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000002		0,000064	2027
008		Площадка АГЗУ-8	1	8760		6519	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000095		0,003	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000035		0,001112	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0000005		0,000014	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,4E-07		0,000005	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000003		0,000009	2027
008		Узел подключения АГЗУ-8 к ГП-5	1	8760		6520	2				30	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00335		0,105633	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001242		0,039157	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00016		0,00051	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000005		0,00016	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,000321	2027
008		Площадка дренажной емкости	1	8760		6521						0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385		0,12154	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142		0,04492	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2027
Участок РММ																								
010		Мастерская (станки)	1	8760		0303	5	0,05	0,15	0,0002945	200	0	0						2902	Взвешенные частицы (116)	0,1234	725986,181	0,268027	2027
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012	7059,833	0,001512	2027
010		Шинно-монтажное отделение (вулканизация)	1	8760		0304	5	0,05	1,54	0,0030238	200	0	0						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7,50E-09	0,004	3,24E-08	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,50E-09	0,001	1,00E-09	2027
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0125	7162,348	0,0054	2027
																			3708	Пыль резины на основе метилвинилдихлорсила на /по летучим хлорсодержащим компонентам/ (1074*)	0,0226	12949,526	0,0098	2027
010		Ванна НКТ	1	8760		6301	2				22	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00904		0,06246	2027

																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00147		0,01015	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02942		0,20331	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,29322		0,50669	2027
010		Сварочные работы	1	1600		6302	5				200	0	0	2	2				0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,008885		0,062296	2027
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000721		0,005024	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0015		0,0108	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00739		0,0532	2027
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00052		0,00372	2027
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000556		0,004	2027
																			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)	0,000556		0,004	2027
010		Газосварочные работы	1	8760		6303	2				22	0	0	2	2				0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,02025		0,07983	2027
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00031		0,0012	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01938		0,06785	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375		0,0542	2027
010			1	8760		6304	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000005		0,000009	2027

		Емкость для дизтоплива (подземная)																	2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00174		0,00332	2027
010		Емкость для бензина (подземная)	1	8760		6305	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,00016	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00063		0,19571	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00023		0,07238	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000003		0,00095	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,00059	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,0003	2027
010		Насос для ГСМ	1	8760		6306	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006042		0,03132	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002292		0,01184	2027
010		Колонка для ГСМ	1	8760		6307	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,17563		0,01184	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,28631		0,002884	2027
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,038944		0,000392	2027
																			0602	Бензол (64)	0,031155		0,000314	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,002337		0,000024	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,022587		0,000227	2027
																			0627	Этилбензол (675)	0,00078		0,000008	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0018		0,013	2027
010		Топливозаправщик для ГСМ	1	8760		6308	2				22	0	0	2	2				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0018		0,0055	2027
010		Площадка автозаправ. пункта	1	8760		6309	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156		0,36463	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427		0,13475	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00006		0,00176	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002		0,00055	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00004		0,00111	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01595		0,5028	2027
010		Площадка емкости	1	8760		6310	2				22	0	0	2	2				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00266		0,0838	2027
010		Автозаправочный насос	1	8760		6311	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000023		0,00018	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00831		0,06462	2027
010		Колонка для ГСМ	1	8760		6312	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00133		0,0419	2027
010		Топливозаправщик для ГСМ	1	8760		6313	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00133		0,0419	2027
010		Стоянка для автотранспорта	1	8760		6314	2				22	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004336		0,04617	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000705		0,0075	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004		0,00449	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00084		0,00883	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01975		0,148364	2027
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,000997		0,002804	2027
																			2732	Керосин (654*)	0,00173		0,02005	2027
КРС и ПРС																								
101		Дизел. двигатель подъемника	1	3285		0401	5	0,2	7	0,2199115	200	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4288	3378,355	1,47168	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06968	548,983	0,239148	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02792	219,971	0,09198	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	527,868	0,22995	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,34617	2727,344	1,19574	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,7E-07	0,005	0,00000253	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0067	52,787	0,022995	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,16192	1275,707	0,55188	2027
101		Дизельный двигатель ЦА-320	1	900		0402	5	0,2	0,07	0,0021991	200	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,512	403388,466	0,27936	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0832	65550,626	0,0454	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0333	26236,008	0,01746	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,08	63029,448	0,04365	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,41333	325649,521	0,22698	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000008	0,63	0,00000048	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,008	6302,945	0,00437	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19333	152318,539	0,10476	2027
101		Дизельная электростанция	1	900		0403	4	0,08	28,99	0,1457196	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,08533	1550,813	0,10522	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01387	252,078	0,0171	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00556	101,049	0,00658	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01333	242,263	0,01644	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06889	1252,027	0,08549	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,33E-07	0,002	0,00000018	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00133	24,172	0,00164	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03222	585,576	0,03946	2027
101		ППУ паропередвижная установка	1	900		0404	4	0,08	38,59	0,1939745	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09067	1237,926	0,2304	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01473	201,11	0,03744	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0059	80,553	0,0144	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01417	193,464	0,036	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,07319	999,27	0,1872	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,4E-07	0,002	0,0000039	2027

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00142	19,387	0,0036	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03424	467,482	0,0864	2027
101		Дизельная вакуумная машина	1	900		0405	4	0,08	28,99	0,1457196	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,49707	9033,899	0,08064	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08077	1467,938	0,013104	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03236	588,12	0,00504	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,07767	1411,598	0,0126	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,40128	7292,983	0,06552	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	7,77E-07	0,014	0,00000014	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00777	141,214	0,00126	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,18769	3411,134	0,03024	2027
101		сварочный агрегат	1	252		0406	4	0,08	0,14	0,0007037	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0206	77527,418	0,29584	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00335	12607,614	0,048074	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00175	6586,067	0,0258	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00275	10349,534	0,0387	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018	67742,404	0,258	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,25E-07	1,223	0,00000047	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00038	1430,117	0,00516	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,009	33871,202	0,129	2027
101		Емкость для хранения дизтоплива	1	8760		0407	3	0,2	0,1	0,0031416	450	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00326	2748,162	0,003	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00001	8,43	0,00001	2027
101		Мерная емкость	1	8760		0408	3	0,2	0,1	0,0031416	450	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0,03951	33306,714	1,056	2027

																				пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
101		Мерная емкость	1	8760		0409	3	0,2	0,1	0,0031416	450	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,03951	33306,714	1,056	2027
101		Приготовлен ие цементного раствора	1	750		6401	2				22	0	0	2	2				2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,12821 33		0,0009231	2027
101		Нефтевоз	1	750		6402	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00514		0,0037	2027

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – РАССЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗВ НА 2027 ГОД

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – РАССЧЕТ РАСЕИВАНИЯ И КАРТЫ-СХЕМЫ ИЗОЛИНИЙ

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ЗАКАЗЧИКА

ПРИЛОЖЕНИЕ 5 – ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРИРОДООХРАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ