

«УТВЕРЖДАЮ»:
Генеральный директор
АО «Нефтяная компания «КОР»

_____ Бердыгожин А.Ч.
" ____ " _____ 2025 год

ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ АЩИСАЙ
УЛЫТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
АО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «КОР»
на 2026-2028 годы

Директор ТОО «Би Плюс»



Каиырханов Р.И.

г. Кызылорда, 2025 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

ФИО	Должность
<i>Каиырханов Р.И.</i>	Директор
	Инженер-эколог

ТОО «Би Плюс» имеет государственную лицензию на выполнение работ в области природоохранного проектирования, нормирования № 02455Р от 08.04.2022 года (Приложение 1).

Контактные координаты ТОО «Би Плюс»:

Республика Казахстан, 120014,
г.Кызылорда ул.Хон Бен До д. 6 А

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) разработан для месторождения Ащисай Акционерного Общества «Нефтяная Компания «КОР» (далее АО «НК «КОР») на 2026-2028 годы, расположенный на территории Улытауской области Республики Казахстан.

По степени воздействия на окружающую среду Месторождение Ащисай относится к I категории. Аварийные и залповые выбросы отсутствуют.

Планируемая добыча нефти на 2026-2028 годы ежегодно составляет – 152,0 тыс. тонн/год.

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

Исходные данные по месторождению Ащисай, представленные Заказчиком.

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

Недропользователем месторождения Ащисай является Акционерное Общество «Нефтяная Компания «КОР». Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Ащисай, находящийся частично в Улытауской области.

В проекте содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от источников выброса месторождения Ащисай АО «Нефтяная Компания «КОР» на 2026-2028 годы.

По результатам инвентаризации установлены состав источников и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию. По проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ месторождения Ащисай на 2026-2028 годы, находящиеся на территории Кызылординской области представлены в таблице:

№ п/п	Наименование проекта	Всего источников	Организованных /неорганизованных	Не нормируется
1	Эксплуатация месторождения (с учетом новых источников)	65	62/ 3	-
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	7	6 / 1	-
Всего		72	68 / 4	-

Неорганизованные источники на предприятии представлены запорно-регулирующей арматурой (ЗРА) и фланцевых соединений (ФС): насосы, эксплуатационные скважины, сепараторы, тех. блоки, блоки гребенок и др. выделение углеводородов через неплотности фланцевых соединений. Согласно требованиям промышленной безопасности недопустимо эксплуатировать неисправное оборудование, выбросы от неплотностей ЗРА и ФС приравниваются к аварийным и не подлежат нормированию.

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: дымовые трубы печей подогрева нефти, выхлопные трубы дизельных электростанций, горловины резервуаров хранения нефти и дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, дренажная емкость.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся станки: сепаратор, насос для перекачки нефти, дренажная емкость.

В проекте проведена оценка на воздействие окружающей среды на источники, расположенные на территории Улытауской области на производственных участках ПСН-7, ГУ-2, КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4 и ПСП.

Нормативы выбросов в атмосферу установлены с учётом фактической максимальной нагрузки оборудования за последние 2–3 года. Материалы в подтверждение не представлены, поскольку ранее проект НДВ проходил государственную экологическую экспертизу в Кызылординской области.

Итого источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР будет выброшено:

№ п/п	Наименование проекта	2026, т/год	2027, т/год	2028, т/год
1	Эксплуатация месторождения Ащисай с включением новых источников от эксплуатации	167,3184421	167,3184421	167,3184421
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	10,092	10,092	10,092
Всего		177,41	177,41	177,41

При реализации рабочих проектов:

- Реконструкция объекта ПСП на м/р «Кумколь» на период эксплуатации выявлен новый источник ЗВ насос для нефти (ИЗА №6001).

- Реконструкция ПСН-7 и ГУ-2 на м/р Ащисай на период эксплуатации выявлен новый источник ЗВ сепаратор (ИЗА №6002), дренажная емкость (ИЗА №6001) и печь подогрева (ИЗА №1060,1062), РГС 75м3 (ИЗА №1061)

В соответствии санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно - защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденный приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 для месторождения Ащисай АО «Нефтяная Компания «КОР» нормативный размер СЗЗ составляет 500 м, что соответствует II классу опасности.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на 2026-2028 годы выполнены программным комплексом «Эра» версии 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания, уровней шума и риски здоровья населения представлены в расчетной части проекта.

В настоящем проекте критерием качества атмосферного воздуха служит соотношение $C/ПДК < 1$. Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций См. Селитебная зона вблизи территории месторождений отсутствует, постов наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в указанном районе нет.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ показывает, что концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ не превышают 1 ПДК, следовательно, производственная деятельность не влечет за собой негативных последствий по изменению качества атмосферного воздуха. Вблизи месторождения селитебная зона отсутствует.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	1
АННОТАЦИЯ.....	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
ВВЕДЕНИЕ.....	6
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....	7
1.1. Краткая характеристика расположения	7
1.2. Карта-схема	7
1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.....	7
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	10
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки загрязнения атмосферы	15
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.	19
2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	19
2.4 Перспектива развития.	19
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ.....	19
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов	211
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	212
Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год	213
Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2028 год	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период КРС 2026- 2028 год	214
2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ.....	216
2.9. Определение категории предприятия	216
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	217
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассейвания загрязняющих веществ в атмосфере	217
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития.....	221
3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.....	223

Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2028 год	224
Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС на 2026-2028 год	236
3.4. Уточнение границ области воздействия объекта	242
3.4.1. Данные о пределах области воздействия.....	242
3.4.2. Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия 243	
3.4.2. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей.....	243
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	243
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ 245	
6. ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ.245	
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	273

ВВЕДЕНИЕ

В настоящем проекте НДВ даны предложения по нормативам допустимых выбросов для источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов вредных веществ месторождения Ащисай, расположенный в Сырдарьинском районе Кызылординской области.

Нормативы эмиссий должны обеспечивать соблюдение нормативов качества окружающей среды с учетом природных особенностей территорий и акваторий и рассчитываются на основе предельно допустимых концентраций или целевых показателей качества окружающей среды.

Проект нормативов эмиссий в окружающую среду разработан на основании следующих нормативных документов:

- Экологический кодекс Республики Казахстан РК № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 года;

- «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 года № 63»;

- "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно - защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденный приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2; Настоящий проект оформлен в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, "Инструкцией по организации и проведению экологической оценки", утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 и другими действующими в республике нормативными и методическими документами.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы, создаваемые источниками вредных выбросов для месторождения Ащисай выполнены программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Целью проведения данной работы является определение экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Реквизиты Заказчика: АО «Нефтяная компания «КОР»	Реквизиты Исполнителя: ТОО «БИ Плюс»
АО «Нефтяная компания «КОР», Адрес: 120008, Кызылординская область, г. Кызылорда, проспект Абая, 58; тел: 8 (7242) 231300; e-mail: info@kor.kz БИН 991140000357	Республика Казахстан, 120014, г. Кызылорда ул. Хон Бен До д. 6 А Тел: + 77077056765 Почтовый индекс: 120000

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1. Краткая характеристика расположения

Наименование предприятия: АО «Нефтяная компания «КОР».

Юридический адрес: Республика Казахстан, Кызылординская область г. Кызылорда, проспект Абая, 58.

Наименование объекта: месторождение Ащисай.

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

В административном отношении месторождение Ащисай расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области и частично в Улытауской области Республики Казахстан.

Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья в Улытауской области на месторождении Ащисай.

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыкумского прогиба в юго-западной части Южно – Торгайской впадины. Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области и частично в Улытауской области Республики Казахстан.

Расстояние до областного центра Кызылорда от месторождения Ащисай равно 150 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-западнее месторождения Ащисай находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога, на юго – западе в 25 км находится разрабатываемое месторождение Центральный Акшабулак, от которого имеется частично бетонированная автомобильная дорога. В 60 км северо-западнее от площади Ащисай проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

Месторождение находится в эксплуатации с 1998 года, в промышленную разработку вошло в 2004 году.

С начала эксплуатации отобрано 4796,2 тыс.т нефти, 16909,0 тыс.т жидкости. Текущая обводненность продукции – 90,3%, при отборе от начальных извлекаемых запасов нефти 69,0 %. Текущий коэффициент нефтеизвлечения – 0,31 д.ед.

Максимальная планируемая добычи нефти на 2026-2028 годы – 152,0 тыс.тонн.

Нефтепромысел функционирует при автономном водоснабжении и энергообеспечении, располагает внутрипромысловыми дорогами. Подъездная дорога от автодороги Кызылорда- Кумколь (поворот направо на 175 км трассы) и внутрипромысловые дороги имеют гравийное основание. Для проживания и отдыха производственного и административного персонала имеется вахтовый поселок.

Режим работы – на месторождении Ащисай режим работы: 24 часа в сутки, 365 дней в году. Скважины обслуживаются согласно утвержденному графику вахтовым методом.

ИНЖЕНЕРНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Электроснабжение – от существующих линии электропередач;

Теплоснабжение - автономное, обогрев зданий и сооружений от собственных котлов;

Водоснабжение – привозное, привозится на спецтехниках;

Водоотведение – направляются на очистные сооружения, сбрасываются в приямок, из которого направляются в хлораторную для обеззараживания, а далее в септик – для очистки взвешенных частиц и некоторой части органических загрязнений.

1.2. Карта-схема

Карта-схема расположения источников с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рис.1.

1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта

Обзорная карта расположения месторождения Ащисай представлена на рис.

2.

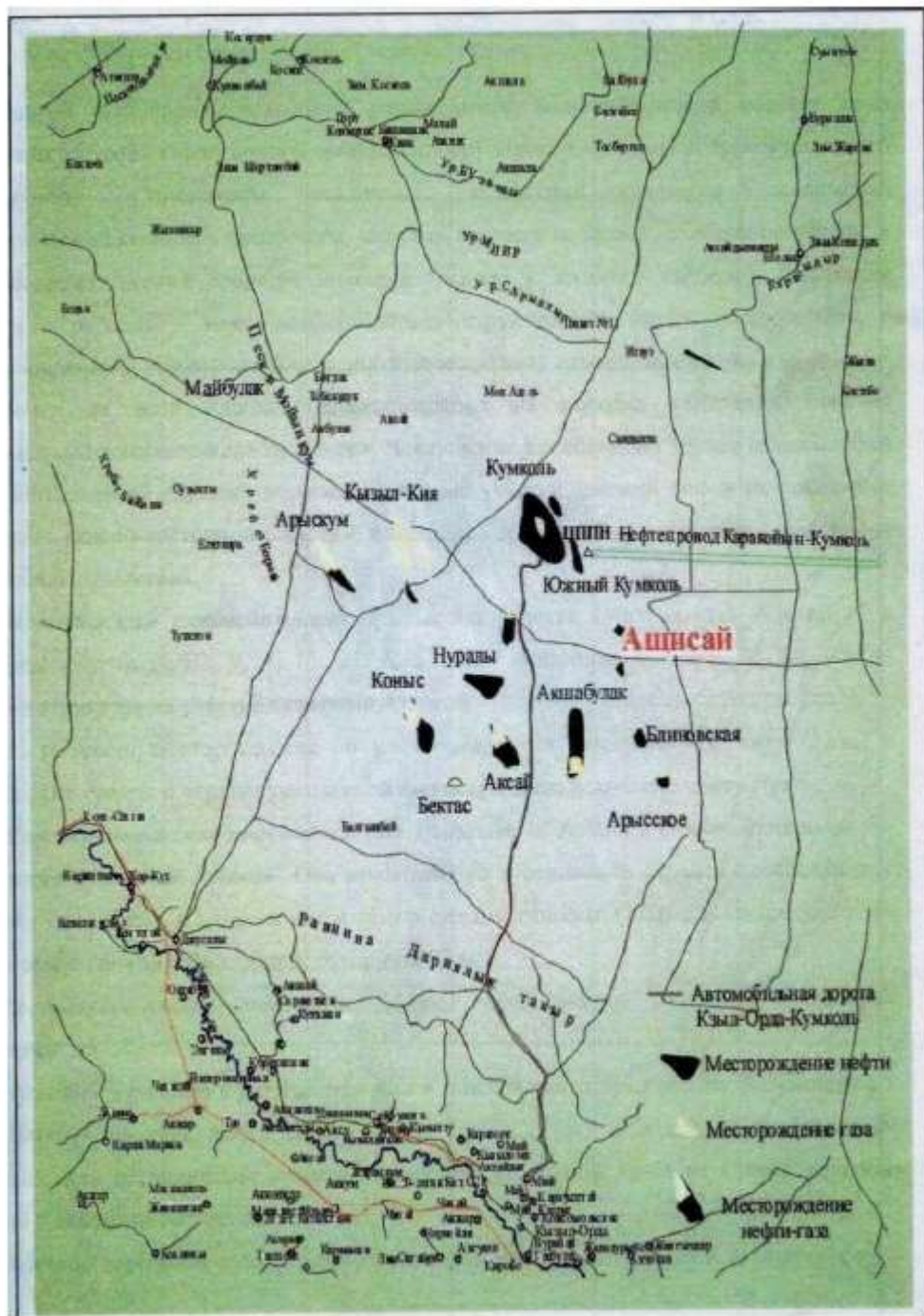


Рис.1. - Карта-схема расположения месторождения Ащисай
АО «НК «КОР»

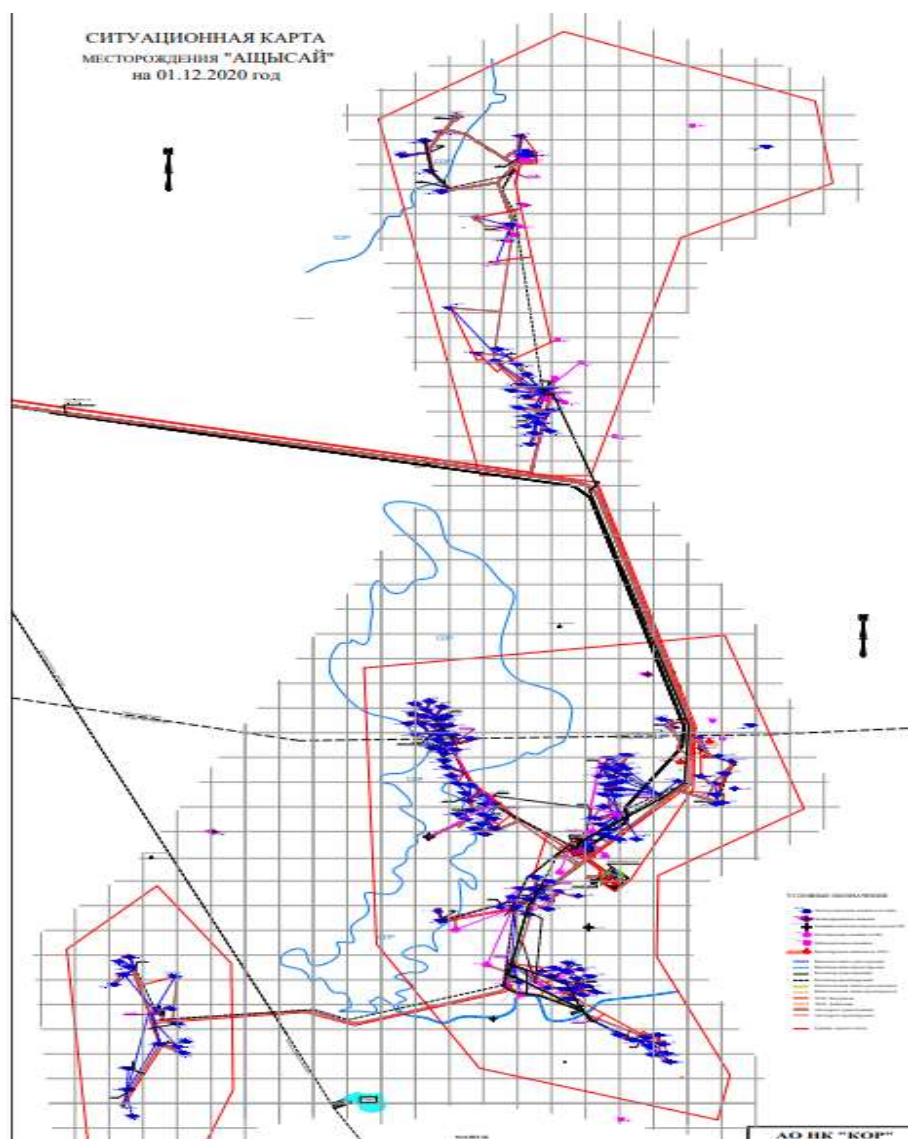


Рис. 2 Обзорная карта расположения месторождения Ащисай

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыкумского прогиба в юго-западной части Южно –Торгайской впадины.

Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области и частично в Улытауской области.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (212 км) и железнодорожная станция Жосалы (230 км).

Месторождение Ащисай расположено в 40 км юго-восточнее разрабатываемого нефтяного месторождения Кумколь.

Нефтепромысел функционирует при автономном водоснабжении и энергообеспечении, располагает внутрипромысловыми дорогами.

Подъездная дорога от автодороги Кызылорда-Кумколь (поворот направо на 175 км трассы) и внутрипромысловые дороги имеют гравийное основание.

Для проживания и отдыха производственного и административного персонала имеется вахтовый поселок.

Месторождение Ащисай представлено 23 производственными площадками:

1. Участок подготовки нефти (УПН);
2. Вахтовый поселок (ВП);
3. Групповая установка (ГУ-2);
4. Пункт сбора нефти -1 (ПСН-1);
5. Пункт сбора нефти -2 (ПСН-2);
6. Пункт сбора нефти -3 (ПСН-3);
7. Пункт сбора нефти -4 (ПСН-4);
8. Пункт сбора нефти -5 (ПСН-5);
9. Пункт сбора нефти -6 (ПСН-6);
10. Пункт сбора нефти -7 (ПСН-7);
11. Площадка БПО (участок пропарки оборудования);
12. Участок ремонтных работ;
13. Промежуточная печь подогрева нефти на участке транспортировки (ППН);
14. Дожимная насосная станция (ДНС);
15. Площадка приема нефти от посторонней организации ТОО «КТС»;
16. Блочно-кустовая насосная станция (БКНС);
17. Участок сбора и подготовки нефти (УСиПН);
18. Приемо-сдаточный пункт (ПСП);
19. Крановый узел -1 (КУ-1);
20. Крановый узел -2 (КУ-2);
21. Крановый узел -3 (КУ-3);
22. Крановый узел -4 (КУ-4);
23. Лаборатория.

Участок подготовки нефти (УПН) месторождения «Ащисай» предназначен для отделения – воды, солей и механических примесей из поступающей от скважин углеводородного сырья, а также для сбора, подготовки, транспортировки через подводящий

нефтепровод месторождения Ащисай АО НК «КОР» к системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» на ГНПС «Кумколь» и утилизации пластовой воды.

Сбор продукции от скважин осуществляется по однетрубной герметизированной системе под действием буферного давления скважин.

На УПН производится учет поступающие продукции, подогрев продукции, подготовка нефти к транспортировке (обессоливание и обезвоживание путем введения деэмульгатора), а также подготовка на снижение температуры путем ввода депрессорной смеси.

Вахтовый поселок включает в себя общежитие, столовую, офис, банно-прачечный комплекс, медпункт и спортивный зал.

Вахтовый поселок предназначен для размещения, временного проживания и отдыха производственного персонала, задействованного на месторождении Ащисай.

Там же располагается производственная база, с ремонтно-техническими цехами, склад ГСМ и АЗС, материальные склады и т.д.

ГУ-2 (групповая установка) на м/р «Ащисай» предназначена для сбора, замера продукции со скважин с последующей транспортировкой на УПН.

Продукция со скважин по шлейфовым линиям поступает в блок гребенки ГУ-2. В блоке гребенки производится замер объема продукции по каждой скважине отдельно.

Пункты сбора нефти (ПСН) на м/р «Ащисай» предназначены для сбора продукции со скважин с последующей транспортировкой на участок подготовки нефти.

Продукция со скважин по шлейфовой линии поступает в блок гребенки ПСН. В блоке гребенки производится замер объема продукции по каждой скважине отдельно.

База производственного обеспечения (БПО) и участок ремонтных работ включают участки эксплуатации и ремонта нефтепромыслового оборудования, участок пропарки, спецтехнику и представлен следующими источниками загрязнения:

Промежуточная печь подогрева нефти на участке транспортировки (ППН) предназначен для подогрева нефти и представлен следующими источниками загрязнения атмосферного воздуха:

Работа дожимной-насосной станции (ДНС) предусматривает прием, подготовку, хранение, подогрев и откачку нефти с ДНС Ащисай на ПСП Ащисай.

Прием и хранение нефти предусматривается в резервуарном парке из двух вертикальных резервуаров (РВС-1/2), объемом 2000 м³ каждый. Для защиты резервуаров от перелива они снабжены системой измерения текущего уровня и сигнализацией аварийного уровня, а приемо-раздаточные патрубки оборудованы задвижками с электроприводами. Для снижения потерь тепла резервуары теплоизолируются минераловатными прошивными матами. Для разогрева нефти или поддержания температуры нефти внутри РВС, в случае отключения печей П-1/2/3, в резервуарах предусмотрены теплообменники, подача теплоносителя предусматривается от передвижных паровых установок.

Нефть, с УДПН месторождения «Ащисай», поступающая по трубопроводу Ду150 мм на площадку ДНС, подается на печи подогрева (П-1/2/3), где нагревается до температуры плюс 60⁰С.

В качестве печей подогрева предусмотрены путевые подогреватели нефти ПП-0,63 непрямого огня, с промежуточным теплоносителем. Подогреватели представляют собой емкость, заполненную промежуточным теплоносителем (пресная вода). В емкости размещена топка и продуктовый змеевик. Жидкое топливо подается на форсунку из резервуаров топлива для печи (РГС-1/2) и сжигается в топке подогревателя, отдавая тепло

промежуточному теплоносителю. Производительность нагревателя 0,63 Гкал/час. Контроль давления и температуры нефти до и после подогревателя осуществляется приборами. Система управления печей подогрева нефти осуществляется с блока управления печами, размещенного в здании блочно-модульного типа. Одна из печей подогрева служит также для теплоснабжения технологического оборудования площадки ДНС, врезка трубопроводов теплосети осуществляется в продуктовые змеевики печей.

Технологической схемой предусмотрена возможность переключения работы печей, как в параллельном, так и в последовательном режиме, также возможна индивидуальная работа печей, когда одна работает по схеме приема нефти, а вторая – на разогрев нефти, хранящейся в резервуарах.

Далее, нагретая нефть подается в резервуары хранения нефти РВС-1/2.

Одновременно, в трубопровод подачи нефти от печей к резервуарам осуществляется дозированная подача раствора депрессорной присадки ДМН-2005. Дозирование депрессорной присадки вызвано необходимостью снижения температуры потери текучести с плюс 20⁰С (до введения присадки) до плюс 8...120С (после введения присадки). Согласно рекомендациям разработчиков и поставщиков депрессанта, раствор смеси присадки и зимнего дизельного топлива (в соотношении 1:4), предварительно разогретый до температуры +60⁰С, дозируется в количестве 500 г на 1 тонну нефти. Нефть при этом должна быть разогрета до температуры не ниже плюс 60⁰С. Расход раствора депрессорной присадки регулируется клапаном К1.

Смешанная с депрессорной присадкой нефть хранится в резервуарах РВС-1/2, затем посредством насосной перекачки нефть подается через фильтры на узел оперативного учета, КППОУ (камера приема-пуска очистного устройства), а затем под давлением 6,5...7,5 МПа и температурой +60°...+65°С подается в нефтепровод Ду150 мм и далее на ПСП «Ащисай».

С ДНС на ПСП нефть перекачивается насосными агрегатами (Н -3/4) СМН 80.3/14 с производительностью 60 м³/час и напором 750 м. Потребляемая мощность насосного агрегата 250 кВт. Насосная станция представляет собой площадку с навесом для размещения насосов и открытую площадку манифольда. В насосной устанавливаются два насосных агрегата (1 рабочий и 1 резервный). Для осуществления монтажно- демонтажных работ в насосной предусмотрен подъемный кран подвесной однобалочный, грузоподъемностью 2 тонны.

Для создания необходимого подпора в насосах Н-3/4 и осуществления внутрипарковых перекачек предусмотрена установка технологической насосной (Н-1/2). Насосная станция представляет собой площадку с навесом для размещения насосов и открытую площадку манифольда. В насосной устанавливаются два насосных агрегата ЦНСн-60-99 (1 рабочий и 1 резервный), с производительностью 60 м³/час и напором 99 м. Потребляемая мощность насосного агрегата 30 кВт.

Для осуществления учета количества нефти, поступающей в нефтепровод, предусмотрена площадка фильтров и расходомера оперативного учета.

Для запуска и приема средств очистки (ОУ – очистное устройство) и диагностики нефтепровода Ду 150 мм предусмотрена камера пуска-приема очистных устройств (КППОУ).

Запуск и прием ОУ может производиться в прямом и обратном направлениях.

Для защиты нефтепровода от превышения давления на площадке фильтров устанавливается предохранительный клапан.

Для приема и хранения жидкого топлива для печей ПП-0,63АЖ предусмотрена установка горизонтальных резервуаров – РГС-1/2, объемом 25 м³ и РГС-2, объемом 50 м³.

Топливо в резервуары подается из автоцистерн.

Для приема, хранения и приготовления депрессорной присадки предусмотрены следующие сооружения: площадка разогрева депрессорной присадки ДМН-2005, резервуар дизельного топлива РГС-3, резервуары раствора депрессорной присадки РГС- 4/5, насосная дозирования дизельного топлива Н-5/6, насосная дозирования депрессорной присадки Н-7/8.

Схема приготовления и дозирования раствора депрессорной присадки: дизельное топливо из автоцистерн подается в резервуар РГС-3, где нагревается до температуры плюс 60⁰С, далее насосами Н-5/6 перекачивается в РГС-4/5, где в трубопровод подачи дизельного топлива подается концентрат присадки ДМН-2005, предварительно разогретый до температуры плюс 60⁰С. Смесь дизельного топлива и концентрата присадки ДМН-2005 поступает в РГС-4/5.

Для более равномерного и полного смешения концентрата депрессорной присадки и зимнего дизельного топлива предусмотрена возможность перемешивания раствора в РГС 4/5 при помощи насосов Н-5/6. Для этого в резервуарах РГС предусмотрены дополнительные патрубки раздачи.

Далее раствор депрессорной присадки дозируется насосами Н-7/8, в объеме 500 г на 1 тонну нефти, в трубопровод подачи нефти в РВС-1/2. Смешение нефти и присадки выполняется в смесителе статическом СМ.

Резервуар дизельного топлива горизонтальный стальной, объемом 50 м³ со встроенным теплообменником. Прием дизельного топлива в РГС-3 осуществляется из автоцистерны через быстроразъемное соединение. Резервуар снабжен системой измерения уровня и системой учета поступающего дизельного топлива. На резервуаре предусмотрена свеча рассеивания газовой смеси, которая оборудована дыхательным клапаном СМДК, высота свечи 3 метра от обслуживающей площадки. Для снижения потерь тепла в атмосферу резервуар теплоизолируется матами минераловатными прошивными.

Для раствора депрессорной присадки приняты горизонтальные стальные резервуары, объемом 10 м³, со встроенным теплообменником. Резервуары снабжены системой измерения уровня. На резервуаре предусмотрены свечи рассеивания газовой смеси, которые оборудованы дыхательными клапанами СМДК, высота свечей 3 метра от площадки. Для снижения потерь тепла в атмосферу резервуар теплоизолируется матами минераловатными прошивными.

Площадка разогрева депрессорной присадки представляет собой здание, в котором размещаются металлические бочки с концентратом присадки. В здании поддерживается температура плюс 60⁰С. Подача присадки осуществляется бочковым насосом ОВНП-1-00. В здании предусмотрен контроль температуры, а также предусмотрен учет количества отпущенного концентрата присадки.

Для дозирования дизельного топлива приняты насосные агрегаты 1АСВН-80АМ/6 (Н - 5/6), с производительностью 20 м³/час и напором 26 м. Потребляемая мощность насосного агрегата 5,5 кВт. Насосная станция представляет собой площадку с навесом для размещения насосов и открытую площадку манифольда. В насосной устанавливаются два насосных агрегата (1 рабочий и 1 резервный).

Для дозирования депрессорной присадки принята установка дозировочная УНД1М40/20 (Н-7/8), с производительностью 40 л/час и напором 25 кгс/см². Потребляемая

мощность установки 0,25 кВт. Насосная станция представляет собой площадку с навесом, где устанавливаются две дозирочные установки (1 рабочая и 1 резервная).

Для приема жидкостных сбросов с технологического оборудования и трубопроводов во время аварийных ситуаций и ремонта, а также планового дренажа предусмотрены подземные дренажные емкости горизонтальные (ДЕ-1, ДЕ-2, ДЕ-3).

Дренажная емкость ДЕ-1 (ЕПП-63-3000-1-2 объемом 63 м³) оборудована подогревателем и полупогружным насосным агрегатом НВ 50/50 для откачки жидкости в процесс, также предусмотрено аварийное опорожнение вакуумной откачкой в автоцистерну. Уровень жидкости (верхний и нижний) контролируется датчиками уровней с отключением полупогружного насоса НВ 50/50 при достижении нижнего предельного уровня, и передачи сигналов на АРМ оператора. Паровоздушная смесь от дренажной емкости отводится на свечу рассеивания.

Дренажные емкости ДЕ-2 и ДЕ-3 (ЕПП-8-2000-1-2 объемом 8 м³) оборудованы полупогружным насосным агрегатом НВ50/50 и подогревателем.

Откачка жидкости из емкостей ДЕ-2 и ДЕ-3 осуществляется полупогружными насосами НВ 50/50 в автоцистерну, также предусмотрено аварийное опорожнение вакуумной откачкой в автоцистерну. Уровень жидкости (верхний и нижний) контролируется датчиками уровней с отключением полупогружного насоса НВ 50/50 при достижении нижнего предельного уровня, и передачи сигналов на АРМ оператора. Паровоздушная смесь от дренажной емкости отводится на свечу рассеивания.

Для поддержания технологической температуры плюс 600С в резервуарах РГС-1/2/3/4/5 и емкостях ДЕ-1/2, предусмотрена подача теплоносителя - горячей воды и емкостное оборудование укомплектовано подогревателями.

Технологические схемы процесса приема, хранения и откачки нефти обеспечивают полную герметизацию процесса, требуемое качество товарной нефти, гибкость и маневренность работы установок, возможность освобождения аппаратуры и трубопроводов при ремонтах и аварийных остановках.

Установка сбора и подготовки нефти (УСиПН) на м/р «Ащисай» предназначена для сбора продукции со скважин с последующей транспортировкой на УПН (установка подготовки нефти).

Продукция со скважин по шлейфовой линии поступает в Спутник АМ-40-8-400. В Спутнике производится замер объема продукции по каждой скважине отдельно. В Спутнике для этого предусмотрена система переключающих запорных арматур и расходомер жидкости марки ТОР-1-50. Замер продукции производится систематически в зависимости от дебита скважин и отклонения зафиксированных параметров. После спутника продукция поступает в приемную наземную емкость, объемом 50 м³. С приемной емкости нефть насосами НБ-125 №1, НБ-32 №2 через подогреватель нефти ПП-0,63 по коллектору Ø159мм транспортируется на УПН.

При затоваривании приемной емкости продукция со скважин по сливной линии с приемной емкости поступает в дренажную емкость, объемом 50 м³. С дренажной емкости нефть обратно перекачивается в приемную емкость насосом НВ-50/50 по мере освобождения приемной емкости. Также с дренажной емкости можно вести отгрузку нефти в автоцистерны через стояк насосом НВ-50/50 с последующей транспортировкой на УПН в случае выхода из строя коллектора Ø159мм.

В холодное время во избежание застывания нефти систематически производится «горячая циркуляция», т.е. нефть насосами НБ-125, НБ-32 через подогреватель прогоняется

по линии горячей циркуляции в блок гребенки, оттуда в приемную емкость. Контроль за температурой нефти ведется по термометрам, установленных на линии до и после подогревателя ПП-0,63. Рабочая температура нефти после подогревателя +30оС...+40оС. В теплое время подогреватель нефти не задействован в работу, нефть через байпасную линию, минуя подогреватель по коллектору Ø159мм транспортируется на УПН.

На площадке приемо-сдаточного пункта (ПСП) предусматривается прием, хранение и разогрев товарной нефти для последующей сдачи в систему нефтепроводов АО «КазТрансОйл». Для сдачи нефти в АО «КазТрансОйл» на площадке ПСП предусмотрен коммерческий узел учета нефти (СИКН). ПСП располагается на открытой площадке в непосредственной близости от ГНПС «Кумколь». Электроснабжение площадки ПСП – от сетей АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз». На территории площадки ПСП предусмотрена подстанция КТПН 400/6/0.4 кВ с трансформатором мощностью 400кВА. В качестве резервного источника электроснабжения предусмотрена дизельная электростанция мощностью 508 кВт.

Подводящий нефтепровод АО «Нефтяная компания «КОР» месторождения Ащисай к системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» на ГНПС Кумколь предназначен для транспортировки товарной нефти по трубопроводу Ду 150 мм с месторождения Ащисай на ГНПС Кумколь для сдачи в систему магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл».

Нефтепровод общей протяженностью 40,5км, спроектирован из стекловолоконных труб Ду150 мм. Трасса нефтепровода пересекает внутрипромысловые выкидные линии и коллектора системы сбора нефти, внутрипромысловые автодороги. На подходе к приемосдаточному пункту (ПСП) и далее до точки врезки в систему магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» (КТО) пересекает магистральные нефтепроводы.

На трассе нефтепровода работают площадки крановых узлов (крановые узлы 1, 2, 3, 4) включая промежуточные печи и относятся к участку транспортировки нефти) с размещением путевых подогревателей нефти.

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

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на территории месторождения Ащисай являются:

Организованные источники загрязнения.

Печь подогрева ПП-0,63

Для подогрева нефти и воды, циркулирующей в системе, предусмотрены путевые подогреватели ПП-0.63А, работающие на жидком топливе (дизельное топливо, нефть) и на газе. При сжигании жидкого топлива в атмосферный воздух выделяются окислы азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа и метан. При сжигании газа на печах подогрева в атмосферный воздух выделяются окислы азота, оксид углерода и метан. Источниками выбросов вредных веществ являются дымовые трубы печей.

Устьевой нагреватель УН-02

Для подогрева нефти предусмотрены устьевые нагреватели типа УН-02, работающие на жидком топливе. При сжигании жидкого топлива в атмосферный воздух выделяются окислы азота, углерода, серы, сажа и метан. Источниками выбросов вредных веществ являются дымовые трубы нагревателей.

Дизельная электростанция

На производственных участках месторождения в качестве резервного источника электроснабжения установлены дизельные электростанции различной мощностью. При

аварийных ситуациях (при отключении электроэнергии), при ремонтных работах, а также на эксплуатируемых скважинах в качестве временного источника электроснабжения используются дизельные электростанции. При работе ДЭС в атмосферу выделяются окислы азота, диоксид серы, оксид углерода, сажа, бенз/а/пирен, формальдегид и алканы C12-C19. Источниками выбросов вредных веществ являются выхлопные трубы ДЭС.

Резервуары для нефти

Для сбора добываемой нефти, на территории производственных участков, установлены резервуары с различным объемом. При хранении, приеме и отпуске нефти в атмосферу выделяются сероводород, смесь предельных углеродов C1-C-5, смесь предельных углеродов C6-C10, бензол, демитилбензол, метилбензол. Источниками выбросами вредных веществ являются дыхательные клапана резервуаров.

Дренажные емкости

Для сбора конденсата, хранения дизельного топлива, нефти и пластовой воды на всех производственных участках месторождения участках установлены дренажные емкости. В процессе эксплуатации оборудования в атмосферный воздух выделяются алканы C12-C19. Источниками выбросами вредных веществ являются дыхательные клапана резервуаров.

Вытяжная свеча

При наливке нефти в атмосферу выделяются сероводород, смесь предельных углеродов C1-C5, смесь предельных углеродов C6-C10, бензол, демитилбензол, метилбензол.

Сварочный автономный генератор

Сварочные автономные генераторы (САГ) предназначены для выработки и подачи электроэнергии при проведении сварочных работ. Рабочим топливом для генераторов служит бензин, при сгорании которого в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, сера диоксид, бензин. Источниками выбросов вредных веществ являются выхлопные трубы генераторов.

Генератор

Генератор на бензине предназначен для выработки и подачи электроэнергии при проведении ремонтных работ спецтехники. При сгорании которого в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, бензин. Источниками выбросов вредных веществ является выхлопные труба генератора.

Спецтехника для пропарки оборудования

Для проведения пропарочных работ используется специальная техника типа АДПМ, ППУ, работающая на дизельном топливе. В процессе работы в атмосферный воздух выделяются окислы азота, оксид углерода, диоксид серы и сажа. Источниками выбросов вредных веществ являются дымовые трубы.

Цементировочная машина ЦА-320

При работе генератора в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: окислы азота, диоксид серы, углерод (сажа), оксид углерода, формальдегид, бенз/а/пирен и углеводороды C12-C19. Источником выброса загрязняющих веществ является выхлопная труба генератора.

Подъемник

Для проведения ремонтных работ на скважинах применяются подъемники типа УПА. При работе генератора в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: окислы азота, диоксид серы, углерод (сажа), формальдегид, оксид углерода, бенз/а/пирен и углеводороды C12-C19. Источником выброса загрязняющих веществ является выхлопная труба генератора.

Неорганизованные источники загрязнения.

Пост газосварки

При газовой сварке стали с использованием пропан-бутановой смеси годовой расход материалов – 5 кг/год. В процессе газосварки в атмосферный воздух выделяются окислы азота. Неорганизованный источник загрязнения.

Станок трубонарезной модели 1М983

При механической обработке чугуна используется токарно-винторезные станки. При работе станков в атмосферный воздух выделяются взвешенные частицы. Неорганизованный источник загрязнения.

Станок радиально-сверлильный модели 2Н55

При механической обработке чугуна используется расточные станки. При работе станков в атмосферный воздух выделяются взвешенные частицы. Неорганизованный источник загрязнения.

Станок сверлильный

При механической обработке чугуна используется сверлильные станки. При работе станков в атмосферный воздух выделяются взвешенные частицы. Неорганизованный источник загрязнения.

Станок токарный

При механической обработке чугуна используется токарные станки. При работе станков в атмосферный воздух выделяются взвешенные частицы. Неорганизованный источник загрязнения.

Насосы

При перекачках нефти используются насосы, производительностью от 40 до 50 м³/час. При работе перекачивающего устройства в атмосферный воздух выделяются - сероводород, смесь предельных углеводородов С1-С5, смесь предельных углеводородов С6-С10, бензол, деметилбензол, метилбензол. Неорганизованный источник загрязнения.

Скважины

На участке каждой скважины имеется оборудование для добычи нефти. При эксплуатации скважины в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеводородов С1-С5. Неорганизованный источник загрязнения.

Блок гребенок

Блок гребенки предназначен для распределения потоков подаваемой блочными кустовыми насосными станциями пластовой воды под высоким давлением в нагнетательные скважины с целью поддержания пластового давления. При эксплуатации БГ в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеводородов С1-С5. Неорганизованные источники загрязнения.

Регулирующие установки, узел учета нефти, задвижки, СИКН

Узел учета нефти и система измерения качества нефти предназначены для автоматизированного коммерческого учета товарной нефти прямым массово-динамическим методом, а также для определения качественных показателей нефти при ведении документов, предназначенных для операций учета товарной нефти между Поставщиком и Потребителем на объектах нефтепереработки, а также при проведении учетно-расчетных операций при транспортировке нефти и нефтепродуктов. При эксплуатации оборудования в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеводородов С1-С5. Неорганизованный источник загрязнения.

Технологический блок

При эксплуатации оборудования в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеводородов С1-С5. Неорганизованный источник загрязнения.

Площадка приборов учета

При эксплуатации оборудования в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеродов C1-C5. Неорганизованный источник загрязнения.

Площадки камеры хранения очистного устройства

При эксплуатации оборудования в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеродов C1-C5. Неорганизованный источник загрязнения.

Сепаратор Е-101

При эксплуатации оборудования в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеродов C1-C5. Неорганизованный источник загрязнения.

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

На месторождении Ащисай АО «Нефтяная Компания «КОР» на существующее положение установки пылегазоочистки выхлопных газов отсутствует.

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

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

2.4 Перспектива развития.

В ближайшей перспективе на предприятии изменения производительности, какие-либо реконструкции, строительство новых технологических линий и агрегатов, расширение и введение в действие новых производств не планируется.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на существующее положение и перспективу представлены в таблицах 2.5-1

Указанные в таблицах значения выбросов загрязняющих веществ определены расчетным путем для каждого стационарного источника эмиссий.

Таблица 2.5-1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площади источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площади источника												г/с
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Площадка 1																										
017		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0017	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	7,3644512	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	1,19687332	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	4,22	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0333	2484,91	3,8695	2026
																					0410	Метан (727*)	0,0333	2484,91	3,8695	2026

																		2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,0186	1387,968	0,587	2026
011		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0030	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2026
																		0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2026
009		дренажная емкость, V = 60м3(свеча)	1	8760		0035	2,5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,000246	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,297	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,1099	2026
																		0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,001435	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,000451	2026

																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,000902	2026
012		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0056	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	5,0972256	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	0,82843666	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0333	2484,91	1,93475	2026
																			0410	Метан (727*)	0,0333	2484,91	1,93475	2026
009		Вытяжная свеча	1	730		0235	11	0,2	0,04	0,0012566	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	909,484	0,00001638	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	1097210,39	0,0198	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	405769,624	0,00732	2026
																			0602	Бензол (64)	0,00455	5305,321	0,0000956	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1667,387	0,00003	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	3334,773	0,00006	2026

017		дренажная емкость, V = 63м3(свеча)	1	8760		0503	2,5	0,05	0,15	0,0002945	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	6144,393	0,001218	2026
017		Резервуар V = 2000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0522	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	808,416	0,01268	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	975280,879	15,32	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	360677,732	5,67	2026
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4715,758	0,074	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1482,095	0,02325	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2964,191	0,0465	2026
017		Резервуар V = 2000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0523	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	808,416	0,01268	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	975280,879	15,32	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	360677,732	5,67	2026
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4715,758	0,074	2026

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1482,095	0,02325	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0,00286	2964,191	0,0465	2026
009		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1	8760		0527	5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	52600,352	2,2672256	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	8552,13	0,36843666	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,587	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	2,11	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,88375	2026
																		0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,88375	2026
008		Дренажная емкость, V = 0,5м3	1	8760		0530	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	0,00000066	2026
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000235	2026
011		Резервуар V = 25м3	1	8760		0547	3	0,05	0,08	0,0001571	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	17,068	0,00000254	2026

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	6071,5 86	0,0009 04	202 6
011		Резервуар V = 50м3	1	876 0		0548	3	0,05	0,08	0,000 1571	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	7274,7 11	0,0001 638	202 6
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,941	87762 86,31	0,198	202 6
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,348	32456 40,42	0,0732	202 6
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	42435, 816	0,0009 56	202 6
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	13336, 971	0,0003	202 6
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	26673, 941	0,0006	202 6
011		Дренажная емкость, V = 8м3(свежа)	1	876 0		0549	2,5	0,05	0,04	0,000 0785	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	23051, 259	0,0014 76	202 6
012		Резервуар V = 10м3	1	876 0		0550	3	0,05	0,41	0,000 805	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	0,001 235	2247,8 56	0,0005 31	202 6

																				С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
016		Резервуар V = 25м3	1	8760		0558	3	0,05	0,77	0,0015119	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	755,908	0,0000819	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,941	911935,035	0,099	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,348	337251,214	0,0366	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00455	4409,463	0,000478	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1385,831	0,00015	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2771,662	0,0003	2026
015		Резервуар V = 25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0559	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	808,416	0,0000819	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,941	975280,879	0,099	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,348	360677,732	0,0366	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00455	4715,758	0,000478	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1482,095	0,00015	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2964,191	0,0003	2026

015		Резервуар V = 4 м3	1	8760		0605	3	0,05	1,3	0,0025525	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,05	0,0000227	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	373,691	0,000808	2026
009		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	8760		0629	5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	52600,352	2,2672256	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	8552,13	0,36843666	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,587	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	2,11	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,88375	2026
																			0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,88375	2026
009		Резервуар нефти V = 75м3	1	8760		0630	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,000295	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,3565	2026
																			0416	Смесь углеводородов	0,348	365748,59	0,1319	2026

																			предельных C6-C10 (1503*)					
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	4782,0 58	0,0017 22	202 6
																			0616	Диметилбен зол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1502,9 32	0,0005 41	202 6
																			0621	Метилбензо л (349)	0,002 86	3005,8 65	0,0010 82	202 6
009		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		0632	2,5	0,01	1,02	0,000 0801	127	0	0						0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	1,83E -06	33,475	0,0000 0066	202 6
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Угледоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,000 651	11908, 192	0,0002 35	202 6
008		Печь подогре ва нефти ПП-0,63	1	438 0		0753	6	0,5	1,02	0,200 2765	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	526,01 3	1,1341 732	202 6
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	85,523	0,1842 2815	202 6
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	136,07 6	0,2935	202 6
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,16 5	1,056	202 6
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	204,11 3	0,443	202 6
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	204,11 3	0,443	202 6

008		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760		0754	6	0,5	1,02	0,2002765	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	526,013	2,2672256	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	85,523	0,36843666	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	136,076	0,587	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,165	2,11	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	204,113	0,88375	2026
																			0410	Метан (727*)	0,0279	204,113	0,88375	2026
008		Резервуар V = 75м3	1	8760		0755	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,000295	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,3565	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	365748,59	0,1319	2026
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4782,058	0,001722	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1502,932	0,000541	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	3005,865	0,001082	2026
008		Резервуар V = 50м3	1	8760		0756	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,0001638	2026

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	98899 2,596	0,198	202 6
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	36574 8,59	0,0732	202 6
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	4782,0 58	0,0009 56	202 6
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1502,9 32	0,0003	202 6
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	3005,8 65	0,0006	202 6
008		Резервуар V = 10м3	1	876 0		0757	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	903,49 7	0,0014 13	202 6
008		Дренажная емкость, V = 1м3(свежа)	1	876 0		0758	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	0,192	0,0000 0066	202 6
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	68,133	0,0002 35	202 6
011		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	438 0		0806	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365,3 16	1,1341 732	202 6
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,33	0,1842 2815	202 6

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,2935	202 6
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	1,056	202 6
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081,9 52	0,443	202 6
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	2081,9 52	0,443	202 6
009		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	1	438 0		0825	5	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	52600, 352	1,1341 732	202 6
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	8552,1 3	0,1842 2815	202 6
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	13607, 323	0,2935	202 6
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015, 627	1,056	202 6
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	20410, 985	0,443	202 6
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	20410, 985	0,443	202 6
017		Резервуар V = 3м3	1	876 0		0829	3	0,05	0,18	0,000 3534	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	7,587	2,195E -06	202 6

																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	2699,0 55	0,0007 82	202 6
017		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	438 0		0835	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,9 73	2,5501 732	202 6
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014 6	1089,4 8	0,4142 2815	202 6
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,2935	202 6
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	1,056	202 6
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,033 3	2484,9 1	0,969	202 6
																		0410	Метан (727*)	0,033 3	2484,9 1	0,969	202 6
017		ДЭС-500 №2 0001535 8 GV 630 Man	1	876 0		0838	3	0,15	0,09	0,984 5751	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,066 6667	1587,3 67	0,1792	202 6
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,173 3333	257,94 7	0,0291 2	202 6
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069 4444	103,34 4	0,0112	202 6
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	0,166 6667	248,02 6	0,028	202 6

																			газ, Сера (IV) оксид (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,861 1111	1281,4 68	0,1456	202 6
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	1,667 Е-06	0,002	3,08Е- 07	202 6
																		1325	Формальдег ид (Метаналь) (609)	0,016 6667	24,803	0,0028	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,402 7778	599,39 6	0,0672	202 6
017		Дренаж ная емкость, V = 8м3(све ча)	1	876 0		0840	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0005 31	202 6
017		Дренаж ная емкость, V = 8м3(све ча)	1	876 0		0841	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0005 31	202 6

015		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1	8760		0844	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2026
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2026
015		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	4380		0845	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	1,1341732	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,18422815	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2026
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2026

016		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0848	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2026
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2026
016		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	4380		0849	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	1,1341732	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,18422815	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2026
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2026

016		Резервуар V = 3,7м3	1	8760		0851	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,339	2,204E-06	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	476,256	0,000785	2026
009		Резервуар V = 3,3м3	1	8760		0855	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,339	0,00000223	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	476,256	0,000795	2026
012		Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	1	8760		0860	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	2,5501732	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	0,41422815	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,0333	2484,91	0,969	2026

																			Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0,033 3	2484,9 1	0,969	202 6
009		Резервуар V = 75м3 E105	1	876 0		0906	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	819,78 1	0,0002 95	202 6
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	98899 2,596	0,3565	202 6
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	36574 8,59	0,1319	202 6
																		0602	Бензол (64)	0,004 55	4782,0 58	0,0017 22	202 6
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1502,9 32	0,0005 41	202 6
																		0621	Метилбензол (349)	0,002 86	3005,8 65	0,0010 82	202 6
009		Резервуар V = 25м3	1	876 0		0945	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	903,49 7	0,0016 2	202 6
015		Резервуар V = 8м3	1	876 0		0966	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	9,105	0,0000 0227	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель	0,000 651	3238,8 66	0,0008 08	202 6

																				ь РПК-265П) (10)				
017		Резервуа р V = 25м3	1	876 0		0977	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	903,49 7	0,0014 44	202 6
017		дренажн ая емкость, V = 8м3 ДЕ- 1(свеча)	1	876 0		0978	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0005 4	202 6
016		дренажн ая емкость, V = 8м3 ДЕ- 1(свеча)	1	876 0		0979	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	903,49 7	0,0005 31	202 6
016		ДЭС ESE-15 №1	1	220 5		0987	3	0,05	1,02	0,147 6863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116,4 88	0,208	202 6
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,92 9	0,0338	202 6
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,79 2	0,013	202 6

																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,70 1	0,0325	202 6
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708,6 23	0,169	202 6
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E- 07	0,003	3,58E- 07	202 6
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,0032 5	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,080 5556	799,19 5	0,078	202 6
016		ДЭС ESE-15 №2	1	2010		0988	3	0,05	1,02	0,147 6863	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116,4 88	0,16	202 6
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,92 9	0,026	202 6
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,79 2	0,01	202 6
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,70 1	0,025	202 6
																		0337	Углерод оксид (Окись	0,172 2222	1708,6 23	0,13	202 6

																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	2,75E- 07	202 6
																		1325	Формальдег ид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,0025	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,080 5556	799,19 5	0,06	202 6
012		Печь подогре ва нефти ПП-0,63 №3	1	438 0		1001	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026 9	2007,3 3	0,4682 0864	202 6
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004 37	326,09 8	0,0760 814	202 6
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016 1	1201,4 13	0,254	202 6
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,058	4328,0 72	0,915	202 6
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,024 17	1803,6 12	0,5127	202 6
																		0410	Метан (727*)	0,024 17	1803,6 12	0,5127	202 6
017		Печь подогре ва нефти ПП- 0,63№2	1	100		1003	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,9 73	0,0582 6866	202 6
																		0304	Азот (II)	0,014	1089,4	0,0094	202

																			оксид (Азота оксид) (6)	6	8	6741	6
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,0067	202 6
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	0,0241	202 6
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,033 3	2484,9 1	0,0222	202 6
																		0410	Метан (727*)	0,033 3	2484,9 1	0,0222	202 6
009		Дренажная емкость, V = 1м3(свежа)	1	876 0		1006	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,0000 0066	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0002 35	202 6
017		Резервуар V = 10 м3	1	876 0		1018	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28	38627 24,05	0,0178	202 6
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95	14265 74,23	0,0065 9	202 6
																		0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195	14265 7,422	0,0006 58	202 6

																		0602	Бензол (64)	0,179 4	13124 4,829	0,0006 06	202 6
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,022 6	16533, 629	0,0000 764	202 6
																		0621	Метилбензол (349)	0,169 3	12385 5,906	0,0005 71	202 6
																		0627	Этилбензол (675)	0,004 68	3423,7 78	0,0000 158	202 6
015		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0		1020	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	6144,3 93	0,0004 28	202 6
012		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0		1026	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0013 73	202 6
012		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0		1028	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	2,195E -06	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0007 82	202 6
017		Дренажная емкость, V =	1	876 0		1029	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,0000 0066	202 6

		1м3(све ча)																2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0002 35	202 6
017		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		1030	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0004 28	202 6
016		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		1031	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	6144,3 93	0,0004 28	202 6
016		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		1032	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,0000 0066	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0002 35	202 6

009		Печь ПП-0,63 (новый источник)	1	438 0		1060	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026 88	2813,2 47	0,4240 864	202 6
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004 368	457,15 3	0,0689 1404	202 6	
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062 9722	6590,6 41	0,9929 46	202 6	
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 6	
																		0410	Метан (727*)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 6	
009		РГС 75м3(но вый источник)	1	876 0		1061						0	0						0333	Сероводоро д (Дигидросул фид) (518)	0,000 711		0,0018 9	202 6
																		0415	Смесь углеводород ов предельных C1-C5 (1502*)	0,858 651		2,2824 9	202 6	
																		0416	Смесь углеводород ов предельных C6-C10 (1503*)	0,317 58		0,8442	202 6	
																		0602	Бензол (64)	0,004 1475		0,0110 25	202 6	
																		0616	Диметилбен зол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0,001 3035		0,0034 65	202 6	
																		0621	Метилбензо л (349)	0,002 607		0,0069 3	202 6	
008		Печь ПП-0,63 (новый источник)	1	438 0		1062	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026 88	2813,2 47	0,4240 864	202 6
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004 368	457,15 3	0,0689 1404	202 6	

																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062 9722	6590,6 41	0,9929 46	202 6
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 6
																		0410	Метан (727*)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 6
017		насос для нефти (новый источник)	1	876 0		6001	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,336 Е-06		0,0001 0512	202 6
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004 0288		0,1269 4992	202 6
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001 4901		0,0469 536	202 6
																		0602	Бензол (64)	1,946 Е-05		0,0006 132	202 6
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,116 Е-06		0,0001 9272	202 6
																		0621	Метилбензол (349)	1,223 Е-05		0,0003 8544	202 6
009		сепаратор (новый источник)	1	876 0		6002	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,042		1,3297 3436	202 6
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,028		0,8864 8957	202 6
009		Дренажная емкость (новый источник)	1	876 0		6003	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 711		0,0003 624	202 6

Про-из-вод-ство	Ц-ех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте -схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1							X2	Y2	г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									

001		УПА	1	150	Труба	0115	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	1,28	202 6
		УПА	1	150																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,208	202 6
		УПА	1	150																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,057 143	202 6
		УПА	1	150																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,5	202 6
		УПА	1	150																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	1,3	202 6
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,000 002	202 6
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,014 286	202 6
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,172 6188	1217 ,955	0,342 857	202 6

001		ЦАЦАЦ АЦАЦА	11111	20020020 0200200	Труба	0116	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,386 8	2729 ,165	0,278 4	202 6
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,062 855	443, 489	0,045 24	202 6
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034 75	245, 187	0,025	202 6
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,817 32	5766 ,808	0,588	202 6
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,932 1	1363 2,42	1,39	202 6
001		АДПМ АДПМ АДПМ АДПМ	1 1 1 1	150 150 150 150	Труба	0117	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	0,64	202 6
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,104	202 6
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,028 5715	202 6
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,25	202 6

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	0,65	202 6
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,000 001	202 6
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,007 143	202 6
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,172 6188	1217 ,955	0,171 4285	202 6
001		ДЭС ДЭС ДЭС ДЭС	1 1 1 1	200 200 200 200	Труба	0118	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	0,64	202 6
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,104	202 6
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,028 5715	202 6
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,25	202 6
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	0,65	202 6

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E-07	0,005	0,000001	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0071438	50,405	0,007143	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1726188	1217,955	0,1714285	2026
001		САГ САГ САГ САГ	1 1 1 1	100 100 100 100	Труба	0119	4	0,5	1,3	0,0636633	200	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3204444	8720,916	0,344	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0520722	1417,149	0,0559	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0194444	529,182	0,0214285	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1069444	2910,5	0,1125	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,35	9525,272	0,375	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,6E-07	0,01	0,0000005	2026

																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004 1669	113, 404	0,004 28575	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,099 9999	2721 ,503	0,107 14275	202 6
001		Емкость для д/тЕмкость для д/тЕмкость для д/тЕмкость для д/т	11111	20020020 0200200	Дыхательный клапан	0120	2	0,5	1,3	0,063 6633	200	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 035	0,95 3	8,876 Е-06	202 6
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012 465	339, 236	0,003 16112	202 6
001		сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы	1 1 1 1 1	100 100 100 100 100	Неорганизованный источник	6117					200	1	1	1	1			0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,009 65		0,003 475	202 6
																		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000 757		0,000 2725	202 6

																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001 875		0,000 675	202 6
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,009 235		0,003 325	202 6
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000 646		0,000 2325	202 6
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтора люминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000 695		0,000 25	202 6
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	0,000 695		0,000 25	202 6

																					зола, кремнезем, зола углей казахстанск их месторожде ний) (494)				
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ашксай-Улытауская область 2026-2028 гг	Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных устройств	Вещество, по которому производится оценка	Коэффициент очистки, %	Средняя концентрация в атмосфере, мг/м³	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год составления ПДВ																								
												X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/ч	т/год																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26																								
Площадка 1																																																	
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1	1200	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	0001	6	0,5	0,1	0,019635		0	0									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	3661,828	2,2672256	2027																						
																										0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	595,365	0,36843666	2027																		
																																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	947,288	0,587	2027												
																																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	3412,274	2,11	2027						
																																												0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	1420,932	0,88375	2027
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	4380	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0002	6	0,5	0,02	0,003927		0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	18309,142	1,1341732	2027																							

																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	2976, 827	0,184 22815	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	4736, 44	0,293 5	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067 ,37	17061 ,37	1,056	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	7104, 66	0,443	202 7
																		0410	Метан (727*)	0,027 9	7104, 66	0,443	202 7
014		Резервуар V = 2000м3	1	876 0	Резервуар V = 2000м3	0004	8	0,1	0,18	0,001 4137	127	0	0					0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	808,4 16	0,012 68	202 7
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	97528 0,879	15,32	202 7
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	36067 7,732	5,67	202 7
																		0602	Бензол (64)	0,004 55	4715, 758	0,074	202 7
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1482, 095	0,023 25	202 7
																		0621	Метилбензол (349)	0,002 86	2964, 191	0,046 5	202 7

014		Резервуар V = 2000м3	1	8760	Резервуар V = 2000м3	0005	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	808,416	0,01268	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	975280,879	15,32	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	360677,732	5,67	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4715,758	0,074	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1482,095	0,02325	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2964,191	0,0465	2027
013		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0009	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0,0279	2081,952	0,88375	2027

																				газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2027
001		Резервуар V = 75м3 Е1 (УПН)	1	8760	Резервуар V = 75м3 Е1 (УПН)	0010	3	0,05	0,71	0,0013941		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	559,501	0,0003684	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	674987,447	0,445	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	249623,413	0,1646	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3263,754	0,00215	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1025,751	0,000675	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2027
014		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	0011	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2027

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
001		Резервуар V = 25м3 (УПН)	1	876 0	Резервуар V = 25м3 (УПН)	0018	3	0,05	0,11	0,000 216		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	5717, 593	0,001 454	202 7
001		Резервуар V = 10м3 (УПН)	1	876 0	Резервуар V = 10м3 (УПН)	0019	3	0,05	0,06	0,000 1178		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	10483 ,871	0,001 39	202 7
001		дренажная емкость-9 , V = 25м3 (свеча)	1	876 0	дренажная емкость-9 , V = 25м3 (свеча)	0020	2,5	0,05	0,04	0,000 0785		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	15732 ,484	0,000 631	202 7
001		дренажная емкость-19 , V = 25м3(свеча)	1	876 0	дренажная емкость-19 , V = 25м3(свеча)	0023	2,5	0,05	0,04	0,000 0785		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-	0,001 235	15732 ,484	0,000 631	202 7

																				С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
001		дренажная емкость-102, V = 25м3(свеча)	1	8760	дренажная емкость-102, V = 25м3(свеча)	0024	2,5	0,05	0,04	0,0000785		0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	15732,484	0,000631	2027
001		Резервуар V = 50м3 Е-22	1	8760	Резервуар V = 50м3 Е-22	0025	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	389,455	0,0001842	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,941	469842,221	0,2225	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,348	173756,741	0,0823	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	2271,819	0,001075	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	714	0,000338	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1428,001	0,000675	2027
013		Резервуар V = 50м3(свеча)	1	8760	Резервуар V = 50м3(свеча)	0028	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,0001638	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных	0,941	688413,51	0,198	2027

																				ых C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	25458 8,631	0,073 2	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3328, 673	0,000 956	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1046, 154	0,000 3	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	2092, 309	0,000 6	202 7
002		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	0033	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365, 316	2,267 2256	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,368 43666	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999, 669	2,11	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
003		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0037	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365, 316	2,267 2256	202 7

																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,368 43666	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999, 669	2,11	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
																		0410	Метан (727*)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
005		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0038	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365, 316	2,267 2256	202 7
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,368 43666	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999, 669	2,11	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7

																				газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
002		ДЭС-1600 №1 Модель станции Р2000	1	100	ДЭС-1600 №1 Модель станции Р2000	0041	3	0,15	0,33	0,147 6863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116, 488	0,176	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,9 29	0,028 6	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,011	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,027 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,143	202 7
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	3,03E- 07	202 7
																			1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,002 75	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,080 5556	799,1 95	0,066	202 7

018		Деревообрабатывающий станок Точильный станок Токарный станок	1 1 1	200 218 0 218 0	Деревообрабатывающий станок Точильный станок Токарный станок	0118	2	0,1	0,4	0,003 1416	127	0	0							2902	Взвешенные частицы (116)	0,010 92	5092, 946	0,050 78	202 7
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,002 1	979,4 13	0,016 48	202 7
																				2936	Пыль древесная (1039*)	0,002 1	979,4 13	0,001 512	202 7
002		Резервуар V = 75м3	1	876 0	Резервуар V = 75м3	0120	3	0,05	0,07	0,000 1374	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	19,51 5	0,000 00224	202 7
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	6942, 112	0,000 798	202 7
002		Резервуар V = 100м3	1	876 0	Резервуар V = 100м3	0121	3,5	0,05	0,1	0,000 1963	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	13,65 9	2,204 E-06	202 7
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	4859, 125	0,000 785	202 7
002		Котел ОКС-220 №1	1	876 0	Котел ОКС-220 №1	0122	6	0,4	0,09	0,011 3097	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,004 88	632,2 17	0,219 6	202 7

																				(4)					
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 793	102,7 35	0,035 69	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000 435	56,35 5	0,013 75	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,045 5	5894, 645	1,743 4	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,024 2	3135, 174	1,089	202 7
002		Котел ОКС-280 №1	1	876 0	Котел ОКС-280 №1	0123	6	0,4	0,09	0,011 3097	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001 325	171,6 57	0,068 5	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 2153	27,89 3	0,011 14	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000 1175	15,22 2	0,003 75	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017 62	2282, 717	0,656 2	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,006 53	845,9 79	0,338 2	202 7

																				Угарный газ) (584)					
003		Резервуар V = 4м3	1	8760	Резервуар V = 4м3	0214	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	2,195E-06	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000782	2027
003		Резервуар V = 4м3	1	8760	Резервуар V = 4м3	0247	3	0,05	0,06	0,0001178	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	15360,983	0,000631	2027
004		Дренажная емкость, V = 25м3	1	8760	Дренажная емкость, V = 25м3	0258	2,5	0,01	0,15	0,0000118	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	153349,475	0,000631	2027
004		Резервуар V = 50м3	1	8760	Резервуар V = 50м3	0259	2,5	0,01	0,15	0,0000118	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	96852,3	0,0001638	2027
																				0415	Смесь углеводородов	0,941	116843608	0,198	2027

																					пределнь ых C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводор одов пределнь ых C6- C10 (1503*)	0,348	43211 026,3	0,073 2	202 7
																				0602	Бензол (64)	0,004 55	56497 1,751	0,000 956	202 7
																				0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	17756 2,55	0,000 3	202 7
																				0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	35512 5,101	0,000 6	202 7
004		Резервуар V = 8м3(свеча)	1	876 0	Резервуар V = 8м3(свеча)	0262	3	0,05	0,06	0,000 1178	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды пределнь ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,001 235	15360 ,983	0,001 422	202 7
001		Резервуар V = 75м3 E2	1	876 0	Резервуар V = 75м3 E2	0280	3	0,05	0,71	0,001 3941		0	0							0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	559,5 01	0,000 3684	202 7
																				0415	Смесь углеводор одов пределнь ых C1-C5 (1502*)	0,941	67498 7,447	0,445	202 7
																				0416	Смесь углеводор одов пределнь ых C6- C10 (1503*)	0,348	24962 3,413	0,164 6	202 7
																				0602	Бензол (64)	0,004 55	3263, 754	0,002 15	202 7
																				0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п-	0,001 43	1025, 751	0,000 675	202 7

																				изомеров) (203)				
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2051, 503	0,001 35	202 7
001		Резервуар V = 75м3 Е3	1	876 0	Резервуар V = 75м3 Е3	0281	3	0,05	0,71	0,001 3941		0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	559,5 01	0,000 3684	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	67498 7,447	0,445	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	24962 3,413	0,164 6	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3263, 754	0,002 15	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1025, 751	0,000 675	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2051, 503	0,001 35	202 7
001		Резервуар V = 75м3 Е4	1	876 0	Резервуар V = 75м3 Е4	0282	3	0,05	0,71	0,001 3941		0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	559,5 01	0,000 3684	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	67498 7,447	0,445	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	24962 3,413	0,164 6	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3263, 754	0,002 15	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п-	0,001 43	1025, 751	0,000 675	202 7

																				изомеров) (203)				
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2051, 503	0,001 35	202 7
001		Резервуар V = 75м3 E5	1	876 0	Резервуар V = 75м3 E5	0283	3	0,05	0,71	0,001 3941		0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	559,5 01	0,000 3684	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	67498 7,447	0,445	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	24962 3,413	0,164 6	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3263, 754	0,002 15	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1025, 751	0,000 675	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2051, 503	0,001 35	202 7
001		Резервуар V = 75м3 E6	1	876 0	Резервуар V = 75м3 E6	0284	3	0,05	0,71	0,001 3941		0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	559,5 01	0,000 3684	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	67498 7,447	0,445	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	24962 3,413	0,164 6	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3263, 754	0,002 15	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п-	0,001 43	1025, 751	0,000 675	202 7

																				изомеров) (203)				
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2051, 503	0,001 35	202 7
001		Резервуар V = 75м3 Е7	1	876 0	Резервуар V = 75м3 Е7	0285	3	0,05	0,71	0,001 3941		0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	559,5 01	0,000 3684	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	67498 7,447	0,445	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	24962 3,413	0,164 6	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3263, 754	0,002 15	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1025, 751	0,000 675	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2051, 503	0,001 35	202 7
001		ДЕ-24, V = 25м3(свеча)	1	876 0	ДЕ-24, V = 25м3(свеча)	0286	2,5	0,05	0,41	0,000 805		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,001 235	1534, 161	0,000 631	202 7
001		Резервуар V = 2000м3	1	876 0	Резервуар V = 2000м3	0288	8	0,1	0,18	0,001 4137		0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	551,7 44	0,012 68	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	66562 9,2	15,32	202 7

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	24616 2,552	5,67	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3218, 505	0,074	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1011, 53	0,023 25	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	2023, 06	0,046 5	202 7
002		АЗС ТОПАЗ	1	876 0	АЗС ТОПАЗ	0290	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,088 4447	92955 ,519	0,322 7859	202 7
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,032 6881	34355 ,217	0,119 2977	202 7
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,003 2675	3434, 148	0,011 925	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,003 0061	3159, 416	0,010 971	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000 379	398,3 61	0,001 3833	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 8362	2980, 841	0,010 3509	202 7
																			0627	Этилбензол (675)	7,842 Е-05	82,42	0,000 2862	202 7
002		АЗС ТОПАЗ	1	876 0	АЗС ТОПАЗ	0291	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						0333	Сероководород (Дигидросульфид) (518)	1,22Е -06	1,282	0,000 0537	202 7

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,000434	456,135	0,01913	2027
002		АЗС ТОПАЗ Резервуар V = 5м3	1	8760	АЗС ТОПАЗ Резервуар V = 5м3	0292	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0004	420,401	0,00192	2027
002		Резервуар V = 10 м3	1	8760	Резервуар V = 10 м3	0293						0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28		0,3408	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95		0,12589	2027
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195		0,012588	2027
																			0602	Бензол (64)	0,1794		0,011576	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0226		0,0014594	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,1693		0,010921	2027
																			0627	Этилбензол (675)	0,00468		0,0003018	2027

002		Резервуар V = 16 м3	1	876 0	Резервуар V = 16 м3	0294						0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28		0,369 6	202 7
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95		0,136 54	202 7
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195		0,013 653	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,179 4		0,012 556	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,022 6		0,001 5829	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,169 3		0,011 845	202 7
																			0627	Этилбензол (675)	0,004 68		0,000 32736	202 7
002		Резервуар V = 40 м3	1	876 0	Резервуар V = 40 м3	0295						0	0						0333	Сероководород (Дигидросульфид) (518)	0,000 07		0,000 1056	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,024 93		0,037 61	202 7
002		ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	1	233 4	ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	0299	3	0,5	3,41	0,147 6863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116, 488	0,24	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота	0,034 6667	343,9 29	0,039	202 7

																				оксид) (6)				
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,015	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,037 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,195	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	4,13E-07	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,003 75	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,080 5556	799,1 95	0,09	202 7
002		ДЭС-220 0014171	1	253 4	ДЭС-220 0014171	0302	3	0,5	3,41	0,324 9098	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469 3333	2116, 489	0,177 088	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076 2667	343,9 29	0,028 7768	202 7

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030 5556	137,7 92	0,011 068	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073 3333	330,7 01	0,027 67	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378 8889	1708, 624	0,143 884	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,33E- 07	0,003	3,04E- 07	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 3333	33,07	0,002 767	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177 2222	799,1 95	0,066 408	202 7
002		ДЭС-315 №1 0008497	1	253 4	ДЭС-315 №1 0008497	0304	3	0,5	3,41	0,465 2117	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,672	2116, 489	0,24	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,109 2	343,9 29	0,039	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,043 75	137,7 92	0,015	202 7

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105	330,701	0,0375	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5425	1708,624	0,195	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,05E-06	0,003	4,13E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0105	33,07	0,00375	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,25375	799,195	0,09	2027
002		ДЭС-315 №2 0008498	1	2534	ДЭС-315 №2 0008498	0305	3	0,5	3,41	0,4652117	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,672	2116,489	0,2496	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1092	343,929	0,04056	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04375	137,792	0,0156	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый	0,105	330,701	0,039	2027

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

																				(516)					
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378 8889	1708, 624	0,052	2027	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,33E -07	0,003	0,000 00011	2027	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 3333	33,07	0,001	2027	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177 2222	799,1 95	0,024	2027	
019		ДЭС-220 0014171	1	253 4	ДЭС-220 0014171	0307				0,324 9098	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469 3333	2116, 489	0,064	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076 2667	343,9 29	0,010 4	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030 5556	137,7 92	0,004	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073 3333	330,7 01	0,01	2027

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378 8889	1708, 624	0,052	202 7
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	7,33E -07	0,003	0,000 00011	202 7
																			1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,007 3333	33,07	0,001	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,177 2222	799,1 95	0,024	202 7
002		Резервуар V = 75м3	1	876 0	Резервуар V = 75м3	0310	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,000 00223	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,000 651	684,2 02	0,000 795	202 7
013		Дренажная емкость V = 60м3	1	876 0	Дренажная емкость V = 60м3	0311	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C);	0,001 235	1297, 987	0,001 476	202 7

																				Растворит ель РПК- 265П) (10)					
018		АДПМ №280 AN	1	120 0	АДПМ №280 AN	0430	5	0,1	0,52	0,004 0841	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,035 5	12735 ,891	0,153 6	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005 77	2070, 031	0,024 96	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002 89	1036, 809	0,012 5	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,068	24395 ,509	0,294	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,160 8	57688 ,204	0,695	202 7
018		АДПМ N942AC11	1	120 0	АДПМ N942AC11	0431	5	0,1	0,52	0,004 0841	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,035 5	12735 ,891	0,153 6	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005 77	2070, 031	0,024 96	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002 89	1036, 809	0,012 5	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый ,	0,068	24395 ,509	0,294	202 7

																				Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,160 8	57688 ,204	0,695	202 7
018		ЦА-320 N 704 CD	1	900	ЦА-320 N 704 CD	0434	5	0,05	0,4	0,196 915	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	1587, 367	0,348 8	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	257,9 47	0,056 68	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	103,3 44	0,021 8	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	248,0 26	0,054 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1281, 468	0,283 4	202 7
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,002	0,000 0006	202 7
																			1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,003 3333	24,80 3	0,005 45	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12-	0,080 5556	599,3 96	0,130 8	202 7

																				С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
018		АДПМ №254 ВС	1	1200	АДПМ №254 ВС	0435	5	0,1	0,52	0,0040841	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0355	12735,891	0,1536	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00577	2070,031	0,02496	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00289	1036,809	0,0125	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,068	24395,509	0,294	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1608	57688,204	0,695	2027
018		ППУ №256 ВС	1	900	ППУ №256 ВС	0436	5	0,105	0,52	0,0045027	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01878	6111,107	0,061	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00305	992,486	0,0099	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001925	626,405	0,00625	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0453	14740,85	0,147	2027

																				Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107	34818 ,344	0,347 5	202 7
007		Печь подогрева нефти ПП- 0,63	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП- 0,63	0440	6	0,5	1,02	0,200 2765	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	526,0 13	2,267 2256	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	85,52 3	0,368 43666	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	136,0 76	0,587	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,1 65	2,11	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	204,1 13	0,883 75	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	204,1 13	0,883 75	202 7
007		дренажная емкость, V = 50м3(свеча)	1	876 0	дренажная емкость, V = 50м3(свеча)	0441	2,5	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,001 887	1380, 485	0,001 009	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	2,28	16679 94,48	1,218 5	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов	0,843	61671 9,011	0,450 9	202 7

																				предельн ых С6- С10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,011	8047, 342	0,005 887	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003 46	2531, 255	0,001 851	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,006 92	5062, 51	0,003 702	202 7
007		Резервуар V = 75м3	1	876 0	Резервуар V = 75м3	0442	2,5	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	570,6 3	0,000 1638	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых С1-С5 (1502*)	0,941	68841 3,51	0,198	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых С6- С10 (1503*)	0,348	25458 8,631	0,073 2	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3328, 673	0,000 956	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1046, 154	0,000 3	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2092, 309	0,000 6	202 7
007		Резервуар V = 10м3	1	876 0	Резервуар V = 10м3	0443	3	0,05	0,41	0,000 805	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводо роды предельн ые С12- С19 (в пересчете на С); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,001 235	2247, 856	0,001 467	202 7

014		Резервуар V = 25м3	1	8760	Резервуар V = 25м3	0520	3	0,05	0,04	0,0000785	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	34,157	2,195E-06	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	12150,906	0,000782	2027
005		Резервуар V = 50м3	1	8760	Резервуар V = 50м3	0531	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,0001638	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,198	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,0732	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,000956	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,0003	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0006	2027
001		Резервуар V = 100м3 E202	1	8760	Резервуар V = 100м3 E202	0532	3,5	0,05	1,24	0,0024347		0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	320,368	0,000295	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	386495,256	0,3565	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	14293 3,421	0,131 9	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	1868, 813	0,001 722	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	587,3 41	0,000 541	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1174, 683	0,001 082	202 7
001		Резервуар V = 100м3 E201	1	876 0	Резервуар V = 100м3 E201	0533	6	0,4	0,9	0,113 0973		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 79	6,985	0,000 2994	202 7
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,954	8435, 215	0,361 6	202 7
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,353	3121, 206	0,133 7	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 61	40,76 1	0,001 747	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 45	12,82 1	0,000 549	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 9	25,64 2	0,001 098	202 7
001		Резервуар V = 4м3	1	876 0	Резервуар V = 4м3	0534	3	0,05	1,16	0,002 2777		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0,001 235	542,2 14	0,001 485	202 7

																				265П) (10)					
002		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0542	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	0,0000022	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000784	2027
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	0601	6	0,5	0,01	0,0019635		0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	36618,284	2,2672256	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	5953,654	0,36843666	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	9472,88	0,587	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	34122,74	2,11	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	14209,32	0,88375	2027
																				0410	Метан (727*)	0,0279	14209,32	0,88375	2027

001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №4	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №4	0602	6	0,5	0,01	0,0019635		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	36618,284	1,1341732	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	5953,654	0,18422815	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	9472,88	0,2935	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	34122,74	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	14209,32	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	14209,32	0,443	2027
001		Резервуар V = 75м3 Е1а	1	8760	Резервуар V = 75м3 Е1а	0603	3,5	0,05	1,24	0,0024347		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	320,368	0,000295	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	386495,256	0,3565	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	142933,421	0,1319	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	1868,813	0,001722	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,00143	587,341	0,000541	2027

																				(203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1174,683	0,001082	2027
013		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0604	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	92,158	0,001476	2027
001		ДЕ-16, V = 54м3(свеча)	1	8760	ДЕ-16, V = 54м3(свеча)	0606	3	0,05	1,24	0,0024347		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	507,249	0,000857	2027
001		ДЕ-15, V = 50м3(свеча)	1	8760	ДЕ-15, V = 50м3(свеча)	0607	3	0,05	1,24	0,0024347		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	507,249	0,000857	2027
001		ДЕ-8, V = 50м3(свеча)	1	8760	ДЕ-8, V = 50м3(свеча)	0608	3	0,05	1,24	0,0024347		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,001235	507,249	0,000857	2027

																			Растворитель РПК-265П) (10)				
001		ДЕ-23, V = 25м3(свеча)	1	8760	ДЕ-23, V = 25м3(свеча)	0609	3	0,05	1,24	0,0024347		0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	507,249	0,000631	2027
001		Резервуар V = 500м3	1	8760	Резервуар V = 500м3	0611	3	0,05	1,24	0,0024347		0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	320,368	0,00228	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	386495,256	2,753	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	142933,421	1,018	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00455	1868,813	0,0133	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	587,341	0,00418	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00286	1174,683	0,00836	2027
001		Печь подогрева нефти-05а ПП-0,63	1	8760	Печь подогрева нефти-05а ПП-0,63	0612	6	0,5	1,02	0,2002765		0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	359,004	1,1341732	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	58,369	0,18422815	2027

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	92,872	0,2935	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	334,538	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	139,307	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	139,307	0,443	2027
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №5	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №5	0613	6	0,5	1,02	0,2002765		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	359,004	2,2672256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	58,369	0,36843666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	92,872	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	334,538	2,11	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	139,307	0,88375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	139,307	0,88375	2027

002		Котел ОКС-220 №2	1	4380	Котел ОКС-220 №2	0618	6	0,4	0,09	0,0113097	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00622	805,817	0,2879	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001011	130,978	0,04679	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000555	71,902	0,0175	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0631	8174,771	2,402	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03086	3997,994	1,427	2027
002		Котел ОКС-280 №2	1	4380	Котел ОКС-280 №2	0619	6	0,4	0,09	0,0113097	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001325	171,657	0,0685	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002153	27,893	0,01114	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0001175	15,222	0,00375	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01762	2282,717	0,6562	2027

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00653	845,979	0,3382	2027
002		Печь УН 02 (пром. база)	1	4380	Печь УН 02 (пром. база)	0620	6	0,3	0,42	0,0296881	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00251	123,876	0,039872	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000408	20,136	0,0064842	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	493,532	0,1577	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00417	205,803	0,0687	2027
																			0410	Метан (727*)	0,00417	205,803	0,0687	2027
002		Печь УН 02 (пож. депо)	1	8760	Печь УН 02 (пож. депо)	0621	6	0,3	0,42	0,0296881	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00251	123,876	0,0795544	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000408	20,136	0,0129276	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00278	137,202	0,0876	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,01	493,532	0,3154	2027

																				(516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,004 17	205,8 03	0,135 15	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,004 17	205,8 03	0,135 15	202 7
002		Резервуар V = 10м3	1	876 0	Резервуар V = 10м3	0622	3	0,01	1,43	0,000 1123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	23,87 6	2,265 E-06	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	8493, 732	0,000 807	202 7
002		ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	1	100	ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	0624	3	0,5	3,41	0,236 298	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,341 3333	2116, 489	0,176	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,055 4667	343,9 29	0,028 6	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022 2222	137,7 92	0,011	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,053 3333	330,7 01	0,027 5	202 7

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,275 5556	1708, 624	0,143	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,33E-07	0,003	3,03E-07	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005 3333	33,07	0,002 75	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,128 8889	799,1 95	0,066	202 7
002		Резервуар V = 10м3 ЦС	1	876 0	Резервуар V = 10м3 ЦС	0625	3	0,01	1,43	0,000 1123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	23,87 6	0,000 0022	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	8493, 732	0,000 783	202 7
002		Резервуар V = 10м3 ЦС	1	876 0	Резервуар V = 10м3 ЦС	0626	3	0,01	1,43	0,000 1123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	23,87 6	0,000 0022	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0,000 651	8493, 732	0,000 783	202 7

																				предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Резервуар V = 7м3 ЦС	1	8760	Резервуар V = 7м3 ЦС	0627	3	0,01	1,38	0,0001084	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	24,735	2,195E-06	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	8799,319	0,000782	2027
003		Резервуар V = 100м3	1	8760	Резервуар V = 100м3	0652	3	0,05	1,24	0,0024347	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	469,404	0,00017	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,941	566293,416	0,2054	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,348	209426,258	0,076	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00455	2738,188	0,000992	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	860,573	0,000312	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	1721,147	0,000624	2027
003		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0653	3	0,05	1,24	0,0024347	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	469,404	0,00003936	2027

																				ульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	56629 3,416	0,047 5	202 7
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	20942 6,258	0,017 58	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2738, 188	0,000 2296	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	860,5 73	0,000 0722	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1721, 147	0,000 1443	202 7
004		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	4380	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0672	6	0,5	1,02	0,2002765	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	526,013	2,2672256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	85,523	0,36843666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	136,076	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,165	2,11	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	204,113	0,88375	2027

																			0410	Метан (727*)	0,0279	204,113	0,88375	2027
004		Резервуар V = 1м3	1	8760	Резервуар V = 1м3	0673	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,339	2,195E-06	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	476,256	0,000782	2027
005		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0689	2,5	0,01	0,15	0,0000118	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	153349,475	0,001494	2027
005		Дренажная емкость, V = 0,5м3(свеча)	1	8760	Дренажная емкость, V = 0,5м3(свеча)	0690	2,5	0,05	0,96	0,001885	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,422	0,00000066	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	506,019	0,000235	2027
006		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0709	6	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,0719	52600,352	2,2672256	2027

																				(4)					
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	8552,13	0,36843666	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,587	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	2,11	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,88375	2027
																				0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,88375	2027
006		Дренажная емкость, V = 25м3	1	8760	Дренажная емкость, V = 25м3	0710	2,5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	903,497	0,000631	2027
006		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0711	3	0,05	1,43	0,0028078	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0,001235	644,463	0,00145	2027

																					265П) (10)				
006		Резервуар V = 1м3(свеча)	1	8760	Резервуар V = 1м3(свеча)	0712	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,339	2,195E-06	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	476,256	0,000782	2027
006		Резервуар V = 50м3(свеча)	1	8760	Резервуар V = 50м3(свеча)	0713	3	0,05	1,24	0,0024347	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	469,404	0,0001638	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	566293,416	0,198	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	209426,258	0,0732	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00455	2738,188	0,000956	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	860,573	0,0003	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	1721,147	0,0006	2027
007		Резервуар V = 1м3(свеча)	1	8760	Резервуар V = 1м3(свеча)	0731	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид)	1,83E-06	1,339	2,195E-06	2027

																				(518)				
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	476,2 56	0,000 782	202 7
007		Вытяжная свеча	1	730	Вытяжная свеча	0732	11	0,2	0,04	0,001 2566	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	909,4 84	0,000 01638	202 7
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	10972 10,39	0,019 8	202 7
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	40576 9,624	0,007 32	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	5305, 321	0,000 0956	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1667, 387	0,000 03	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	3334, 773	0,000 06	202 7
018		генератор Хонда ZSO 5.0-3E 5kw 380 V	1	265	генератор Хонда ZSO 5.0-3E 5kw 380 V	0783	2	0,05	0,62	0,001 2174	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000 24	288,8 52	0,000 318	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 039	46,93 8	0,000 318	202 7

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый , Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00013	156,461	0,0001272	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,042	50549,089	0,03975	2027
																			2704	Бензин (нефтяной , малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003	3610,649	0,00318	2027
018		САГ Линкольн	1	1000	САГ Линкольн	0784	2	0,05	0,62	0,0012174	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00033	397,171	0,0012	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00033	397,171	0,0012	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый , Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00013	156,461	0,00048	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0416	50067,67	0,15	2027
																			2704	Бензин (нефтяной , малосернистый) /в пересчете	0,0033	3971,714	0,012	2027

																				на углерод/ (60)					
018		САГ Линкольн	1	100 0	САГ Линкольн	0785	2	0,05	0,62	0,001 2174	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000 13	156,4 61	0,000 48	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041 6	50067 ,67	0,15	202 7
																				2704	Бензин (нефтяной , малосерни стый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003 3	3971, 714	0,012	202 7
018		САГ Линкольн	1	100 0	САГ Линкольн	0786	2	0,05	0,62	0,001 2174	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV)	0,000 13	156,4 61	0,000 48	202 7

																				оксид) (516)					
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041 6	50067 ,67	0,15	202 7
																				2704	Бензин (нефтяной , малосерни стый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003 3	3971, 714	0,012	202 7
018		САГ Линкольн	1	100 0	САГ Линкольн	0787	2	0,05	0,62	0,001 2174	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000 13	156,4 61	0,000 48	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041 6	50067 ,67	0,15	202 7
																				2704	Бензин (нефтяной , малосерни стый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003 3	3971, 714	0,012	202 7
018		РиР-40 N 387 BD	1	100	РиР-40 N 387 BD	0789	5	0,15	33,95	0,147 6863	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,213 3333	2116, 488	0,249 6	202 7

																				диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,9 29	0,040 56	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,015 6	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,039	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,202 8	202 7
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	4,29E- 07	202 7
																			1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,003 9	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,080 5556	799,1 95	0,093 6	202 7
018		СДА-5/101 N523 CD	1	120 0	СДА-5/101 N523 CD	0790	5	0,15	33,95	0,599 946	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	521,0 07	1,12	202 7

																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	84,66 4	0,182	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	33,92	0,07	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	81,40 7	0,175	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	420,6 05	0,91	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,000 8	1,925 E-06	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	8,141	0,017 5	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,080 5556	196,7 35	0,42	202 7
018		УПА-80 N451AFD	1	1900	УПА-80 N451AFD	0791	5	0,15	33,5	0,147 6863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116, 488	0,496	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,9 29	0,080 6	202 7

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,031	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,077 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,403	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	8,53E-07	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,007 75	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,080 5556	799,1 95	0,186	202 7
018		УПА-60А N 836 BC	1	190 0	УПА-60А N 836 BC	0792	5	0,15	33,5	0,147 6863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116, 488	0,496	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,9 29	0,080 6	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,031	202 7

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0775	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,403	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	8,53E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00775	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0805556	799,195	0,186	2027
018		УПА-60569AU11	1	1900	УПА-60569AU11	0793	5	0,15	33,5	0,5919939	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	528,006	0,432	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	85,801	0,0702	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	34,375	0,027	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый	0,0333333	82,501	0,0675	2027

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

																				(516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,443	2027
010		Резервуар V = 16м3	1	8760	Резервуар V = 16м3	0801	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	1297,987	0,00137	2027
010		Резервуар V = 3м3	1	8760	Резервуар V = 3м3	0802	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	2,195E-06	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000782	2027
022		ДЭС ESE-30 №2 KR5233414	1	1524	ДЭС ESE-30 №2 KR5233414	0807	3	0,5	3,41	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,1824	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,02964	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод	0,0138889	137,792	0,0114	2027

																				черный) (583)				
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,028 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,148 2	202 7
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	3,14E- 07	202 7
																			1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,002 85	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,080 5556	799,1 95	0,068 4	202 7
014		Печь подогрева нефти ПП- 0,63 №2	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП- 0,63 №2	0809	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365, 316	1,134 1732	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,184 22815	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,293 5	202 7

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2027
014		ДЭС-500 №1 00015358 GV 630 Man	1	2234	ДЭС-500 №1 00015358 GV 630 Man	0810	3	0,15	1,5	0,9845751	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0666667	1587,367	0,103776	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1733333	257,947	0,0168636	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0694444	103,344	0,006486	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1666667	248,026	0,016215	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,8611111	1281,468	0,084318	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,667E-06	0,002	1,78E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0166667	24,803	0,0016215	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,402 7778	599,3 96	0,038 916	202 7
014		дренажная емкость, V = 63м3 ДЕ-1(свеча)	1	876 0	дренажная емкость, V = 63м3 ДЕ-1(свеча)	0811	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	6144, 393	0,001 218	202 7
014		Дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-2(свеча)	1	876 0	Дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-2(свеча)	0812	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	6144, 393	0,000 531	202 7
014		дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-3(свеча)	1	876 0	дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-3(свеча)	0813	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	6144, 393	0,000 531	202 7

014		Печь подогрева нефти ПП-0,63№3а	1	4380	Печь подогрева нефти ПП-0,63№3а	0814	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	1,1341732	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,18422815	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2027
013		Резервуар V = 75м3(свеча)	1	8760	Резервуар V = 75м3(свеча)	0815	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,0001638	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,198	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,0732	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,000956	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,00143	1046,154	0,0003	2027

																				(203)					
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0006	2027
013		Резервуар V = 2м3	1	8760	Резервуар V = 2м3	0816	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,0000114	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,01377	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,00509	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,0000665	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,0000209	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0000418	2027
001		Резервуар V = 10м3(водогрейка)	1	8760	Резервуар V = 10м3(водогрейка)	0846	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	616,637	0,001476	2027
010		Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	0856	5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	52600,352	2,2672256	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	8552,13	0,36843666	2027

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	2,11	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,88375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,88375	2027
001		ДЕ-101, V = 63м3 (свеча)	1	8760	ДЕ-101, V = 63м3 (свеча)	0865	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	616,637	0,001218	2027
001		ДЕ-103, V = 63м3(свеча)	1	8760	ДЕ-103, V = 63м3(свеча)	0866	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	616,637	0,001218	2027
001		Резервуар V = 25м3 E203	1	8760	Резервуар V = 25м3 E203	0867	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	389,455	0,0000819	2027

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,099	202 7
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	17375 6,741	0,036 6	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,000 478	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 15	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1428, 001	0,000 3	202 7
001		Резервуар V = 25м3 E106	1	876 0	Резервуар V = 25м3 E106	0903	3	0,05	1,02	0,002 0028		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	389,4 55	0,000 0819	202 7
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,099	202 7
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	17375 6,741	0,036 6	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,000 478	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 15	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1428, 001	0,000 3	202 7
001		Резервуар V = 100м3 E103	1	876 0	Резервуар V = 100м3 E103	0904	3	0,05	1,02	0,002 0028		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	389,4 55	0,000 295	202 7

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984,221	0,3565	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	173756,741	0,1319	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	2271,819	0,001722	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	714	0,000541	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1428,001	0,001082	2027
001		Резервуар V = 100м3 Е107	1	8760	Резервуар V = 100м3 Е107	0905	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						0333	Сероководород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	389,455	0,000295	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984,221	0,3565	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	173756,741	0,1319	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	2271,819	0,001722	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	714	0,000541	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1428,001	0,001082	2027
001		Резервуар V = 100м3 Е301	1	8760	Резервуар V = 100м3 Е301	0907	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						0333	Сероководород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	389,455	0,000295	2027

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,356 5	202 7
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	17375 6,741	0,131 9	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,001 722	202 7
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 541	202 7
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1428, 001	0,001 082	202 7
002		Резервуар V= 60 м3	1	876 0	Резервуар V= 60 м3	0926	3	0,01	1,43	0,000 1123	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	16113 ,302	0,001 218	202 7
014		Печь подогрева нефти ПП-0,63№3	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63№3	0934	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365, 316	2,267 2256	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,368 43666	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернисты	0,067	4999, 669	2,11	202 7

																			й газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
																		0410	Метан (727*)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 7
020		ДЭС- 24(QAX) КОР19678	1	243 4	ДЭС- 24(QAX) КОР19678	0942	3	0,5	3,41	0,324 9098	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469 3333	2116, 489	0,252 8	202 7
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076 2667	343,9 29	0,041 08	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030 5556	137,7 92	0,015 8	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073 3333	330,7 01	0,039 5	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378 8889	1708, 624	0,205 4	202 7
																		0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	7,33E -07	0,003	4,35E- 07	202 7
																		1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,007 3333	33,07	0,003 95	202 7
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды	0,177 2222	799,1 95	0,094 8	202 7

																				предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
005		ДЭС-100 №3 0013986	1	2134	ДЭС-100 №3 0013986	0943	3	0,05	1,02	0,196915	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	1587,367	0,24	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	257,947	0,039	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	103,344	0,015	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	248,026	0,0375	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1281,468	0,195	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,002	4,13E-07	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	24,803	0,00375	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,0805556	599,396	0,09	2027

																				Растворит ель РПК- 265П) (10)				
002		Резервуар V= 60 м3	1	876 0	Резервуар V= 60 м3	0946	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,001 235	92,15 8	0,001 218	202 7
021		ДЭС- 24(QAX) КОР19678	1	243 4	ДЭС- 24(QAX) КОР19678	0971	3	0,5	3,41	0,147 6863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116, 488	0,073 92	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,9 29	0,012 012	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,004 62	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,011 55	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,060 06	202 7
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	1,27E- 07	202 7

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003333	33,07	0,001155	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0805556	799,195	0,02772	2027
023		ДЭС ESE-15 №3	1	2030	ДЭС ESE-15 №3	0989	3	0,5	3,41	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,2272	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,03692	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0142	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0355	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,1846	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	3,91E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003333	33,07	0,00355	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,0852	2027
018		ДЭС-60	1	2034	ДЭС-60	0990	3	0,05	1,02	0,0886118	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1373333	2270,815	0,34744	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0223167	369,007	0,056459	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0116667	192,909	0,0303	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0183333	303,143	0,04545	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,12	1984,207	0,303	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,17E-07	0,004	5,56E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0025	41,338	0,00606	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,06	992,104	0,1515	2027
018		ДЭС-20 №1	1	2100	ДЭС-20 №1	0991	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,296	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0481	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0185	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,04625	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2405	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	5,09E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,004625	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,111	2027
018		ДЭС-20 №2	1	2500	ДЭС-20 №2	0992	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,296	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0481	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0185	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,04625	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2405	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	5,09E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,004625	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,111	2027
018		ДЭС-20 №3	1	2700	ДЭС-20 №3	0993	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,248	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0403	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0155	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,03875	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2015	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,26E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,003875	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,093	2027
003		Вытяжная свеча	1	730	Вытяжная свеча	0995	11	0,2	0,06	0,001885	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	606,29	0,00001638	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	731434,79	0,0198	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	270498,732	0,00732	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3536,693	0,0000956	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1111,532	0,00003	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2223,064	0,00006	2027
004		Вытяжная свеча	1	730	Вытяжная свеча	0996	11	0,2	0,06	0,001885	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	606,29	0,00001638	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	731434,79	0,0198	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,348	270498,732	0,00732	2027

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 0956	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 03	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 06	202 7
006		Вытяжная свеча	1	876 0	Вытяжная свеча	0997	11	0,2	0,06	0,001 885	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	606,2 9	0,000 01638	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,019 8	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	27049 8,732	0,007 32	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 0956	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 03	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 06	202 7
024		Вытяжная свеча	1	438 0	Вытяжная свеча	0998	11	0,2	0,06	0,001 885	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	606,2 9	0,000 0655	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,079 1	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6-	0,348	27049 8,732	0,029 27	202 7

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 382	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 12	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 24	202 7
024		Вытяжная свеча	1	219 0	Вытяжная свеча	0999	11	0,2	0,06	0,001 885	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	606,2 9	0,000 01638	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,019 8	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	27049 8,732	0,007 32	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 0956	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 03	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 06	202 7
013		Печь подогрева нефти ПП- 0,63№2	1	438 0	Печь подогрева нефти ПП- 0,63№2	1002	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365, 316	1,134 1732	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,184 22815	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,293 5	202 7

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2027
018		Печь подогрева нефти ПП-0,63 (резерв)	1	4380	Печь подогрева нефти ПП-0,63 (резерв)	1004	6	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	713,323	1,1341732	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	115,977	0,18422815	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	184,531	0,2935	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	664,71	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	276,797	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	276,797	0,443	2027
002		Резервуар V = 25м3	1	8760	Резервуар V = 25м3	1005	3	0,01	1,43	0,0001123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	23,876	2,576E-06	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	8493, 732	0,000 917	202 7
003		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1010	2,5	0,05	0,96	0,001 885	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	959,9 6	0,000 428	202 7
013		емкость, V = 1м3(подпиточная)	1	876 0	емкость, V = 1м3(подпиточная)	1011	2,5	0,05	0,41	0,000 805	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	2247, 856	0,001 373	202 7
005		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1013	2,5	0,05	0,96	0,001 885	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	959,9 6	0,000 428	202 7

005		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	8760	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1014	2,5	0,05	0,96	0,001885	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,422	0,00000066	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	506,019	0,000235	2027
006		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	8760	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1015	2,5	0,05	0,96	0,001885	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	959,96	0,001373	2027
007		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	8760	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1016	2,5	0,05	0,96	0,001885	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	959,96	0,000428	2027
014		Емкость V = 10 м3 ДНС	1	8760	Емкость V = 10 м3 ДНС	1017	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28	5472351,8	0,0178	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-	1,95	2021039,02	0,00659	2027

																				C10 (1503*)					
																				0501	Пентиле ны (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195	20210 3,902	0,000 658	202 7
																				0602	Бензол (64)	0,179 4	18593 5,589	0,000 606	202 7
																				0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,022 6	23423 ,324	0,000 0764	202 7
																				0621	Метилбен зол (349)	0,169 3	17546 7,644	0,000 571	202 7
																				0627	Этилбензо л (675)	0,004 68	4850, 494	0,000 0158	202 7
010		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1019	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,001 235	1297, 987	0,000 428	202 7
004		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1021	2,5	0,05	0,96	0,001 885	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,001 235	959,9 6	0,000 428	202 7
014		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1022	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0							0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,000 00066	202 7

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	684,2 02	0,000 235	202 7
013		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1023	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	1297, 987	0,001 373	202 7
013		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1024	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	2,195 E-06	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	684,2 02	0,000 782	202 7
013		Резервуар V = 10м3	1	876 0	Резервуар V = 10м3	1025	3	0,05	0,41	0,000 805	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,001 235	2247, 856	0,001 476	202 7

																				Растворит ель РПК- 265П) (10)					
018		Резервуар V = 50м3	1	876 0	Резервуар V = 50м3	1033	3	0,05	1,02	0,147 6863	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,001 235	12,25 2	0,001 62	202 7
010		Резервуар V = 16м3	1	438 0	Резервуар V = 16м3	1034	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,001 235	903,4 97	0,001 39	202 7
010		Резервуар V = 5м3	1	438 0	Резервуар V = 5м3	1035	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0							0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	1,83E -06	1,339	2,195 E-06	202 7
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводо роды предельн ые C12- C19 (в пересчете на C); Растворит ель РПК- 265П) (10)	0,000 651	476,2 56	0,000 782	202 7

010		Дренажная емкость, V = 1м3 ДЕ-1	1	4380	Дренажная емкость, V = 1м3 ДЕ-1	1036	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,001235	1297,987	0,000428	2027
004		Резервуар V = 75м3	1	8760	Резервуар V = 75м3	1037	2,5	0,01	0,15	0,0000118	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	96852,3	0,000295	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	116843608	0,3565	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	43211026,3	0,1319	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	564971,751	0,001722	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	177562,55	0,000541	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	355125,101	0,001082	2027
005		Резервуар V = 75м3	1	8760	Резервуар V = 75м3	1038	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,000295	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,3565	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,348	254588,631	0,1319	2027

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3328, 673	0,001 722	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1046, 154	0,000 541	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2092, 309	0,001 082	202 7
025		Резервуар V = 50м3 передвижной	1	876 0	Резервуар V = 50м3 передвижной	1039	11	0,2	0,06	0,001 885	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	606,2 9	0,000 01638	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,019 8	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	27049 8,732	0,007 32	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 0956	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 03	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 06	202 7
023		Резервуар V = 25м3 передвижной	1	876 0	Резервуар V = 25м3 передвижной	1040	3	0,5	3,41	0,147 6863	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	7,738	0,000 0819	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	9335, 697	0,099	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6-	0,348	3452, 521	0,036 6	202 7

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	45,14 1	0,000 478	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	14,18 7	0,000 15	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	28,37 4	0,000 3	202 7
026		Резервуар V = 25м3 передвижной	1	876 0	Резервуар V = 25м3 передвижной	1041	11	0,2	0,06	0,001 885	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	606,2 9	0,000 0819	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,099	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	27049 8,732	0,036 6	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 478	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 15	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 3	202 7
027		Резервуар V = 25м3 передвижной	1	876 0	Резервуар V = 25м3 передвижной	1042	11	0,2	0,06	0,001 885	127	0	0						0333	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	0,000 78	606,2 9	0,000 0819	202 7
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,099	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6-	0,348	27049 8,732	0,036 6	202 7

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 478	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 15	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 3	202 7
018		ЦА-320 N 359 CN	1	900	ЦА-320 N 359 CN	1044	3	0,05	1,02	0,147 6863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116, 488	0,316 8	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,9 29	0,051 48	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,019 8	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,049 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,257 4	202 7
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	5,45E- 07	202 7
																			1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,004 95	202 7

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,1188	2027
018		ЦА-320 N 360C.N	1	900	ЦА-320 N 360C.N	1045	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,2528	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,04108	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0158	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0395	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2054	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,35E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00395	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,0948	2027
018		ЦА-320 N 017 AN	1	900	ЦА-320 N 017 AN	1046	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,2528	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,04108	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0158	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0395	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2054	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,35E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00395	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,0948	2027
001		ДЭС-100 №4 0013986 (УПН)	1	2334	ДЭС-100 №4 0013986 (УПН)	1047	3	0,5	3,41	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,18672	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,030342	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,01167	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,029175	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,15171	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	3,21E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,0029175	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,07002	2027
018		ППУ N 866 СН	1	900	ППУ N 866 СН	1048	5	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01878	186,317	0,061	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00305	30,259	0,0099	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001925	19,098	0,00625	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0453	449,423	0,147	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107	1061,551	0,3475	2027
028		Вытяжные шкафы	1	7300	Вытяжные шкафы	1049					127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0009		0,02365	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000612		0,01608	2027

																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000112		0,002943	2027
																		0602	Бензол (64)	0,000246		0,006465	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000108		0,002838	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000811		0,00213	2027
																		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0507		1,332	2027
028		Вытяжные шкафы	1	7300	Вытяжные шкафы	1050					127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0009		0,02365	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000612		0,01608	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000112		0,002943	2027
																		0602	Бензол (64)	0,000246		0,006465	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000108		0,002838	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000811		0,00213	2027

																			2704	Бензин (нефтяной , малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0507		1,332	2027
028		мочная	1	7300	мочная	1051					127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0009		0,00355	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000612		0,002413	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000112		0,0004415	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000246		0,00097	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000108		0,000426	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000811		0,00004055	2027
																			2704	Бензин (нефтяной , малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0507		0,2	2027
002		РГС 10м3 (новый источник)	1	8760	РГС 10м3 (новый источник)	1054	2	0,5	12	2,3561945	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,828Е-06	0,001	0,00000224	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельн	0,0006512	0,405	0,00079776	2027

																				ые С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
018		Пост газосварки	1	1600	Пост газосварки	6794	5				127	0	0	1	1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003333		0,0192	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000542		0,00312	2027
018		Станок трубонарезной модели 1М983	1	1068	Станок трубонарезной модели 1М983	6968					127	0	0	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,00112		0,00431	2027
018		Станок радиально-сверлильный модели 2Н55	1	894	Станок радиально-сверлильный модели 2Н55	6969						0	0							2902	Взвешенные частицы (116)	0,00042		0,001352	2027
018		Станок сверлильный	1	2196	Станок сверлильный	6970						1	1	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,00022		0,00174	2027
018		Токарный станок	1	356	Токарный станок	7013						1	1	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,00112		0,001472	2027
006		Слесарная (новый источник)	1	4380	Слесарная (новый источник)	7016	6				127	1	1	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,14002		0,824028	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,007		0,039085	2027
013		сепаратор (новый источник)	1	8760	сепаратор (новый источник)	7017					127	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,042		1,32973436	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,028		0,88648957	2027

Таблица 2.5-1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площади источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площади источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X 1	Y 1	X 2	Y 2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									

017		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0017	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	7,3644512	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	1,19687332	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	4,22	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0333	2484,91	3,8695	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0333	2484,91	3,8695	2027
																			2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,0186	1387,968	0,587	2027
011		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0030	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2027

																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081,9 52	0,8837 5	202 7
																		0410	Метан (727*)	0,027 9	2081,9 52	0,8837 5	202 7
009		дренажная емкость, V = 60м3(свеча)	1	876 0		0035	2,5	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	570,63	0,0002 46	202 7
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	68841 3,51	0,297	202 7
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	25458 8,631	0,1099	202 7
																		0602	Бензол (64)	0,004 55	3328,6 73	0,0014 35	202 7
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1046,1 54	0,0004 51	202 7
																		0621	Метилбензол (349)	0,002 86	2092,3 09	0,0009 02	202 7
012		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	876 0		0056	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,9 73	5,0972 256	202 7
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014 6	1089,4 8	0,8284 3666	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,587	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	2,11	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0,033 3	2484,9 1	1,9347 5	202 7

																				газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0,033 3	2484,9 1	1,9347 5	202 7
009		Вытяж ная свеча	1	730		0235	11	0,2	0,04	0,001 2566	127	0	0						0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	0,000 78	909,48 4	0,0000 1638	202 7
																			0415	Смесь углеводород ов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	10972 10,39	0,0198	202 7
																			0416	Смесь углеводород ов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	40576 9,624	0,0073 2	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	5305,3 21	0,0000 956	202 7
																			0616	Диметилбен зол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1667,3 87	0,0000 3	202 7
																			0621	Метилбензо л (349)	0,002 86	3334,7 73	0,0000 6	202 7
017		дренажн ая емкость, V = 63м3(св еча)	1	876 0		0503	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	6144,3 93	0,0012 18	202 7
017		Резервуа р V = 2000м3	1	876 0	Дыхател ьный клапан	0522	8	0,1	0,18	0,001 4137	127	0	0						0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	0,000 78	808,41 6	0,0126 8	202 7
																			0415	Смесь углеводород ов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	97528 0,879	15,32	202 7
																			0416	Смесь углеводород ов предельных	0,348	36067 7,732	5,67	202 7

																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,88375	2027
																		0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,88375	2027
008		Дренажная емкость, V = 0,5м3	1	8760		0530	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	0,00000066	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000235	2027
011		Резервуар V = 25м3	1	8760		0547	3	0,05	0,08	0,0001571	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	17,068	0,00000254	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	6071,586	0,000904	2027
011		Резервуар V = 50м3	1	8760		0548	3	0,05	0,08	0,0001571	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	7274,711	0,0001638	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	8776286,31	0,198	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	3245640,42	0,0732	2027

																		0602	Бензол (64)	0,004 55	42435, 816	0,0009 56	202 7
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	13336, 971	0,0003	202 7
																		0621	Метилбензол (349)	0,002 86	26673, 941	0,0006	202 7
011		Дренажная емкость, V = 8м3(свежа)	1	8760		0549	2,5	0,05	0,04	0,000785	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	23051, 259	0,0014 76	202 7
012		Резервуар V = 10м3	1	8760		0550	3	0,05	0,41	0,000805	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	2247,8 56	0,0005 31	202 7
016		Резервуар V = 25м3	1	8760		0558	3	0,05	0,77	0,0015119	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	755,90 8	0,0000 819	202 7
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	91193 5,035	0,099	202 7
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	33725 1,214	0,0366	202 7
																		0602	Бензол (64)	0,004 55	4409,4 63	0,0004 78	202 7
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1385,8 31	0,0001 5	202 7

																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2771,662	0,0003	2027
015		Резервуар V = 25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0559	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	808,416	0,0000819	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	975280,879	0,099	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	360677,732	0,0366	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4715,758	0,000478	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1482,095	0,00015	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2964,191	0,0003	2027
015		Резервуар V = 4 м3	1	8760		0605	3	0,05	1,3	0,0025525	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,05	0,00000227	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	373,691	0,000808	2027
009		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	8760		0629	5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	52600,352	2,267256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	8552,13	0,36843666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,587	2027

																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	2,11	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,88375	2027
																		0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,88375	2027
009		Резервуар нефти V = 75м3	1	8760		0630	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,000295	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,3565	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	365748,59	0,1319	2027
																		0602	Бензол (64)	0,00455	4782,058	0,001722	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1502,932	0,000541	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,00286	3005,865	0,001082	2027
009		Дренажная емкость, V = 1м3(свежа)	1	8760		0632	2,5	0,01	1,02	0,0000801	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	33,475	0,00000066	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	11908,192	0,000235	2027

008		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	4380		0753	6	0,5	1,02	0,2002765	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	526,013	1,1341732	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	85,523	0,18422815	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	136,076	0,2935	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,165	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	204,113	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	204,113	0,443	2027
008		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760		0754	6	0,5	1,02	0,2002765	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	526,013	2,2672256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	85,523	0,36843666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	136,076	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,165	2,11	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	204,113	0,88375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	204,113	0,88375	2027

008		Резервуар V = 75м3	1	8760		0755	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,000295	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,3565	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	365748,59	0,1319	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4782,058	0,001722	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1502,932	0,000541	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	3005,865	0,001082	2027
008		Резервуар V = 50м3	1	8760		0756	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,0001638	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,198	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	365748,59	0,0732	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4782,058	0,000956	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1502,932	0,0003	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	3005,865	0,0006	2027
008		Резервуар V = 10м3	1	8760		0757	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0,001235	903,497	0,001413	2027

																				пересчете на С); Растворитель РПК-265П (10)				
008		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	8760		0758	2,5	0,05	7,13	0,0139997	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	0,192	0,00000066	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П (10)	0,000651	68,133	0,000235	2027
011		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	4380		0806	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	1,1341732	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,1842815	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2027
009		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	1	4380		0825	5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	52600,352	1,1341732	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота	0,01169	8552,13	0,1842815	2027

																			оксид) (6)					
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,2935	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,443	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,443	2027
017		Резервуар V = 3м3	1	8760		0829	3	0,05	0,18	0,0003534	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	7,587	2,195E-06	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	2699,055	0,000782	2027
017		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	4380		0835	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	2,5501732	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	0,41422815	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера	0,067	4999,669	1,056	2027

																			(IV) оксид (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,033 3	2484,9 1	0,969	202 7
																		0410	Метан (727*)	0,033 3	2484,9 1	0,969	202 7
017		ДЭС- 500 №2 0001535 8 GV 630 Man	1	876 0		0838	3	0,15	0,09	0,984 5751	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,066 6667	1587,3 67	0,1792	202 7
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,173 3333	257,94 7	0,0291 2	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069 4444	103,34 4	0,0112	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,166 6667	248,02 6	0,028	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,861 1111	1281,4 68	0,1456	202 7
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	1,667 E-06	0,002	3,08E- 07	202 7
																		1325	Формальдег ид (Метаналь) (609)	0,016 6667	24,803	0,0028	202 7
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител	0,402 7778	599,39 6	0,0672	202 7

																				ь РПК-265П) (10)				
017		Дренажная емкость, V = 8м3(све ча)	1	8760		0840	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	1297,987	0,000531	2027
017		Дренажная емкость, V = 8м3(све ча)	1	8760		0841	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	1297,987	0,000531	2027
015		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1	8760		0844	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0,0279	2081,952	0,88375	2027

																			газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0,027 9	2081,9 52	0,8837 5	202 7
015		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	438 0		0845	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365,3 16	1,1341 732	202 7
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,33	0,1842 2815	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,2935	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	1,056	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081,9 52	0,443	202 7
																		0410	Метан (727*)	0,027 9	2081,9 52	0,443	202 7
016		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	876 0		0848	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365,3 16	2,2672 256	202 7
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,33	0,3684 3666	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,587	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	2,11	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,027 9	2081,9 52	0,8837 5	202 7

																				Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	2081,9 52	0,8837 5	202 7
016		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	438 0		0849	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365,3 16	1,1341 732	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,33	0,1842 2815	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,2935	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	1,056	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081,9 52	0,443	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	2081,9 52	0,443	202 7
016		Резервуар V = 3,7м3	1	876 0		0851	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,339	2,204E -06	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	476,25 6	0,0007 85	202 7
009		Резервуар V = 3,3м3	1	876 0		0855	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,339	0,0000 0223	202 7

																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	476,256	0,000795	2027
012		Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	1	8760		0860	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	2,5501732	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	0,41422815	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0333	2484,91	0,969	2027
																		0410	Метан (727*)	0,0333	2484,91	0,969	2027
																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,000295	2027
009		Резервуар V = 75м3 E105	1	8760		0906	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,3565	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	365748,59	0,1319	2027

																			0602	Бензол (64)	0,004 55	4782,0 58	0,0017 22	202 7
																			0616	Диметилбен зол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1502,9 32	0,0005 41	202 7
																			0621	Метилбензо л (349)	0,002 86	3005,8 65	0,0010 82	202 7
009		Резервуа р V = 25м3	1	876 0		0945	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Угледоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	903,49 7	0,0016 2	202 7
015		Резервуа р V = 8м3	1	876 0		0966	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0						0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	1,83E -06	9,105	0,0000 0227	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Угледоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,000 651	3238,8 66	0,0008 08	202 7
017		Резервуа р V = 25м3	1	876 0		0977	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Угледоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	903,49 7	0,0014 44	202 7

017		дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-1(свеча)	1	8760		0978	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	1297,987	0,00054	2027
016		дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-1(свеча)	1	8760		0979	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	903,497	0,000531	2027
016		ДЭС ESE-15 №1	1	2205		0987	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,208	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0338	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,013	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0325	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,169	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	3,58E-07	2027
																			1325	Формальдегид	0,0033333	33,07	0,00325	2027

																				(Метаналь) (609)				
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,080 5556	799,19 5	0,078	202 7
016		ДЭС ESE-15 №2	1	201 0		0988	3	0,05	1,02	0,147 6863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116,4 88	0,16	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,92 9	0,026	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,79 2	0,01	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,70 1	0,025	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708,6 23	0,13	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	2,75E- 07	202 7
																			1325	Формальдег ид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,0025	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на	0,080 5556	799,19 5	0,06	202 7

																				С); Растворител ь РПК-265П) (10)					
012		Печь подогре ва нефти ПП-0,63 №3	1	438 0		1001	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026 9	2007,3 3	0,4682 0864	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004 37	326,09 8	0,0760 814	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016 1	1201,4 13	0,254	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,058	4328,0 72	0,915	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,024 17	1803,6 12	0,5127	202 7
																				0410	Метан (727*)	0,024 17	1803,6 12	0,5127	202 7
017		Печь подогре ва нефти ПП- 0,63№2	1	100		1003	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,9 73	0,0582 6866	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014 6	1089,4 8	0,0094 6741	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,0067	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	0,0241	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись	0,033 3	2484,9 1	0,0222	202 7

																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0,033 3	2484,9 1	0,0222	202 7
009		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		1006	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,0000 0066	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0002 35	202 7
017		Резервуа р V = 10 м3	1	876 0		1018	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						0415	Смесь углеводород ов предельных C1-C5 (1502*)	5,28	38627 24,05	0,0178	202 7
																			0416	Смесь углеводород ов предельных C6-C10 (1503*)	1,95	14265 74,23	0,0065 9	202 7
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195	14265 7,422	0,0006 58	202 7
																			0602	Бензол (64)	0,179 4	13124 4,829	0,0006 06	202 7
																			0616	Диметилбен зол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0,022 6	16533, 629	0,0000 764	202 7
																			0621	Метилбензо л (349)	0,169 3	12385 5,906	0,0005 71	202 7
																			0627	Этилбензол (675)	0,004 68	3423,7 78	0,0000 158	202 7
015		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		1020	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные	0,001 235	6144,3 93	0,0004 28	202 7

																				С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
012		Дренажная емкость, V = 1м3(све ча)	1	8760		1026	25	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	1297,987	0,001373	2027
012		Дренажная емкость, V = 1м3(све ча)	1	8760		1028	25	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	2,195E-06	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000782	2027
017		Дренажная емкость, V = 1м3(све ча)	1	8760		1029	25	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	0,00000066	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000235	2027

017		Дренажная емкость, V = 1м3(све ча)	1	8760		1030	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	1297,987	0,000428	2027
016		Дренажная емкость, V = 1м3(све ча)	1	8760		1031	2,5	0,05	0,15	0,0002945	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	6144,393	0,000428	2027
016		Дренажная емкость, V = 1м3(све ча)	1	8760		1032	25	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	0,00000066	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000235	2027
009		Печь ПП-0,63 (новый источник)	1	4380		1060	2,5	0,05	7,13	0,0139997	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02688	2813,247	0,4240864	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004368	457,153	0,06891404	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0629722	6590,641	0,992946	2027

																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 7
																		0410	Метан (727*)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 7
009		РГС 75м3(новый источник)	1	876 0		1061					0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 711		0,0018 9	202 7
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,858 651		2,2824 9	202 7
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,317 58		0,8442	202 7
																		0602	Бензол (64)	0,004 1475		0,0110 25	202 7
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 3035		0,0034 65	202 7
																		0621	Метилбензол (349)	0,002 607		0,0069 3	202 7
008		Печь ПП-0,63 (новый источник)	1	438 0		1062	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026 88	2813,2 47	0,4240 864	202 7
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004 368	457,15 3	0,0689 1404	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062 9722	6590,6 41	0,9929 46	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 7
																		0410	Метан (727*)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 7

017		насос для нефти (новый источник)	1	8760		6001	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,336Е-06		0,00010512	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0040288		0,12694992	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0014901		0,0469536	2027
																			0602	Бензол (64)	1,946Е-05		0,0006132	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,116Е-06		0,00019272	2027
																			0621	Метилбензол (349)	1,223Е-05		0,00038544	2027
009		сепаратор (новый источник)	1	8760		6002	2,5	0,05	7,13	0,0139997	127	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,042		1,32973436	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,028		0,88648957	2027
009		Дренажная емкость (новый источник)	1	8760		6003	2,5	0,05	7,13	0,0139997	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000711		0,0003624	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,858651		0,4376584	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,31758		0,161872	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0041475		0,002114	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0013035		0,0006644	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,002607		0,0013288	2027

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов при КРС на 2027г

Про из- вод ство	Ц ех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наимено вание источника выброса вредных веществ	Но ме р ис точ ника выб рос ов на кар те - сх еме	Высо та ис точ ника выб рос ов, м	Диа метр усть я тру бы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м				Наимен ование газоочи стных установ ок, тип и меропр иятия по сокраще нию выбро сов	Вещест во, по которо му произв одится газоочи стка	Коэф фи циент обесп ечен ности газо очист кой, %	Среднеэ ксплуа тационн ая степень очистки/ максима льная степень очистки, %	Код веще ства	Наимено вание вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос ти же ния ПД В
												точ.ист, /1-го конца линейно го источни ка /центра площадн ого источни ка	2-го конца линейно го источни ка / длина, ширина площадн ого источни ка	X 1	Y 1										
		Наимено вание	Колич ество, шт.						Скор ость, м/с	Объе м смес и, м3/с	Тем пе рат ура сме си, оС	г/с	мг/н м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		УПА УПА УПА УПА	1 1 1 1	150 150 150 150	Труба	0115	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	1,28	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,208	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,057 143	202 7

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763,938	0,5	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,6458333	4556,84	1,3	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E-07	0,005	0,000002	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0071438	50,405	0,014286	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,1726188	1217,955	0,342857	2027
001		ЦАЦАЦАЦА	11111	200200200200200	Труба	0116	4	0,5	1,3	0,2455586	200	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3868	2729,165	0,2784	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,062855	443,489	0,04524	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03475	245,187	0,025	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера	0,81732	5766,808	0,588	2027

																				(IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,932 1	1363 2,42	1,39	202 7
001		АДПМ АДПМ АДПМ АДПМ	1 1 1 1	150 150 150 150	Труба	0117	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	0,64	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,104	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,028 5715	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,25	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	0,65	202 7
																			0703	Бенз/а/пире н (3,4- Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,000 001	202 7
																			1325	Формальде гид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,007 143	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводор оды предельные C12-C19 (в	0,172 6188	1217 ,955	0,171 4285	202 7

																				пересчете на С); Растворите ль РПК- 265П) (10)					
001		ДЭС ДЭС ДЭС ДЭС ДЭС	1 1 1 1 1	200 200 200 200 200	Труба	0118	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	0,64	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,104	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,028 5715	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,25	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	0,65	202 7
																				0703	Бенз/а/пире н (3,4- Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,000 001	202 7
																				1325	Формальде гид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,007 143	202 7
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводор оды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворите ль РПК- 265П) (10)	0,172 6188	1217 ,955	0,171 4285	202 7

001		САГ САГ САГ САГ САГ	1 1 1 1 1	100 100 100 100 100	Труба	0119	4	0,5	1,3	0,063 6633	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,320 4444	8720 ,916	0,344	202 7
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052 0722	1417 ,149	0,055 9	202 7
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,019 4444	529, 182	0,021 4285	202 7
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,106 9444	2910 ,5	0,112 5	202 7
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,35	9525 ,272	0,375	202 7
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,6E- 07	0,01	0,000 0005	202 7
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004 1669	113, 404	0,004 28575	202 7
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,099 9999	2721 ,503	0,107 14275	202 7

001		Емкость для д/т Емкость для д/т Емкость для д/т Емкость для д/т	11111	20020020 0200200	Дыхательный клапан	0120	2	0,5	1,3	0,063 6633	200	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 035	0,95 3	8,876 Е-06	202 7
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012 465	339, 236	0,003 16112	202 7
001		сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы	1 1 1 1	100 100 100 100	Неорганизованный источник	6117					200	1	1	1	1				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезотриоксид, Железа оксид) (274)	0,009 65		0,003 475	202 7
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000 757		0,000 2725	202 7
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001 875		0,000 675	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,009 235		0,003 325	202 7
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,000 646		0,000 2325	202 7

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

Таблица 2.5-1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год

Про из- водс- тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Чис- ло час- ов рабо- ты в год у	Наимен- ование источни- ка выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья труб- ы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимен- ование газоочис- тных установ- ок, тип и меропри- ятия по сокраще- нию выбросов	Вещест- во, по которо- му произво- дится газоочи- стка	Коеф- фици- ент обеспеч- енности газоочи- сткой, %	Среднеэк- сплуатационна- я степень очистки/ максима- льная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименован- ие вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейно го источни- ка /центра площад ного источни- ка		2-го конца линейно го источни- ка / длина, ширина площад ного источни- ка											
		Наимен- ование	Количе- ство, шт.						Скор- ость, м/с	Объем смеси , м3/с	Тем- перат- ура смеси, оС	X 1	Y 1	X 2	Y 2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
017		Печь подогре- ва нефти ПП- 0,63№1	1	8760		0017	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	7,3644512	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	1,19687332	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	4,22	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0333	2484,91	3,8695	2028
																				0410	Метан (727*)	0,0333	2484,91	3,8695	2028

																		2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,0186	1387,968	0,587	2028
011		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0030	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
																		0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
009		дренажная емкость, V = 60м3(свеча)	1	8760		0035	2,5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,000246	2028
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,297	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,1099	2028
																		0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,001435	2028
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,000451	2028

																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,000902	2028
012		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0056	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	5,0972256	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	0,82843666	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0333	2484,91	1,93475	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0333	2484,91	1,93475	2028
009		Вытяжная свеча	1	730		0235	11	0,2	0,04	0,0012566	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	909,484	0,00001638	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	1097210,39	0,0198	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	405769,624	0,00732	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	5305,321	0,0000956	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1667,387	0,00003	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	3334,773	0,00006	2028

017		дренажная емкость, V = 63м3(св еча)	1	8760		0503	2,5	0,05	0,15	0,0002945	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	6144,393	0,001218	2028
017		Резервуар V = 2000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0522	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	808,416	0,01268	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	975280,879	15,32	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	360677,732	5,67	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4715,758	0,074	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1482,095	0,02325	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2964,191	0,0465	2028
017		Резервуар V = 2000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0523	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	808,416	0,01268	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	975280,879	15,32	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	360677,732	5,67	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4715,758	0,074	2028

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1482,095	0,02325	2028
																		0621	Метилбензол (349)	0,00286	2964,191	0,0465	2028
009		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1	8760		0527	5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	52600,352	2,2672256	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	8552,13	0,36843666	2028
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,587	2028
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	2,11	2028
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,88375	2028
																		0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,88375	2028
008		Дренажная емкость, V = 0,5м3	1	8760		0530	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	0,00000066	2028
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000235	2028
011		Резервуар V = 25м3	1	8760		0547	3	0,05	0,08	0,0001571	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	17,068	0,00000254	2028

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	6071,5 86	0,0009 04	202 8
011		Резервуар V = 50м3	1	876 0		0548	3	0,05	0,08	0,000 1571	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	7274,7 11	0,0001 638	202 8
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,941	87762 86,31	0,198	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,348	32456 40,42	0,0732	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	42435, 816	0,0009 56	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	13336, 971	0,0003	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	26673, 941	0,0006	202 8
011		Дренажная емкость, V = 8м3(свежа)	1	876 0		0549	2,5	0,05	0,04	0,000 0785	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	23051, 259	0,0014 76	202 8
012		Резервуар V = 10м3	1	876 0		0550	3	0,05	0,41	0,000 805	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	0,001 235	2247,8 56	0,0005 31	202 8

																				С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
016		Резервуар V = 25м3	1	8760		0558	3	0,05	0,77	0,0015119	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	755,908	0,0000819	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,941	911935,035	0,099	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,348	337251,214	0,0366	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4409,463	0,000478	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1385,831	0,00015	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2771,662	0,0003	2028
015		Резервуар V = 25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0559	8	0,1	0,18	0,0014137	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	808,416	0,0000819	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,941	975280,879	0,099	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,348	360677,732	0,0366	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4715,758	0,000478	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1482,095	0,00015	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2964,191	0,0003	2028

015		Резервуар V = 4 м3	1	8760		0605	3	0,05	1,3	0,0025525	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,05	0,0000227	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	373,691	0,000808	2028
009		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	8760		0629	5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	52600,352	2,2672256	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	8552,13	0,36843666	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,587	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	2,11	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,88375	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,88375	2028
009		Резервуар нефти V = 75м3	1	8760		0630	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,000295	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,3565	2028
																			0416	Смесь углеводородов	0,348	365748,59	0,1319	2028

																				предельных C6-C10 (1503*)					
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	4782,0 58	0,0017 22	202 8	
																			0616	Диметилбен зол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1502,9 32	0,0005 41	202 8	
																			0621	Метилбензо л (349)	0,002 86	3005,8 65	0,0010 82	202 8	
009		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		0632	2,5	0,01	1,02	0,000 0801	127	0	0						0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	1,83E -06	33,475	0,0000 0066	202 8	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,000 651	11908, 192	0,0002 35	202 8	
008		Печь подогре ва нефти ПП-0,63	1	438 0		0753	6	0,5	1,02	0,200 2765	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	526,01 3	1,1341 732	202 8	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	85,523	0,1842 2815	202 8	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	136,07 6	0,2935	202 8	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,16 5	1,056	202 8	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	204,11 3	0,443	202 8	
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	204,11 3	0,443	202 8	

008		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760		0754	6	0,5	1,02	0,2002765	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	526,013	2,2672256	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	85,523	0,36843666	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	136,076	0,587	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,165	2,11	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	204,113	0,88375	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	204,113	0,88375	2028
008		Резервуар V = 75м3	1	8760		0755	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,000295	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,3565	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	365748,59	0,1319	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	4782,058	0,001722	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1502,932	0,000541	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	3005,865	0,001082	2028
008		Резервуар V = 50м3	1	8760		0756	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,0001638	2028

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	98899 2,596	0,198	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	36574 8,59	0,0732	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	4782,0 58	0,0009 56	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1502,9 32	0,0003	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	3005,8 65	0,0006	202 8
008		Резервуар V = 10м3	1	876 0		0757	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	903,49 7	0,0014 13	202 8
008		Дренажная емкость, V = 1м3(свежа)	1	876 0		0758	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	0,192	0,0000 0066	202 8
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	68,133	0,0002 35	202 8
011		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	438 0		0806	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	5365,3 16	1,1341 732	202 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,33	0,1842 2815	202 8

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2028
009		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	1	4380		0825	5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	52600,352	1,1341732	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	8552,13	0,18422815	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	13607,323	0,2935	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015,627	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	20410,985	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	20410,985	0,443	2028
017		Резервуар V = 3м3	1	8760		0829	3	0,05	0,18	0,0003534	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	7,587	2,195E-06	2028

																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	2699,0 55	0,0007 82	202 8
017		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	438 0		0835	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,9 73	2,5501 732	202 8
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014 6	1089,4 8	0,4142 2815	202 8
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,2935	202 8
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	1,056	202 8
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,033 3	2484,9 1	0,969	202 8
																		0410	Метан (727*)	0,033 3	2484,9 1	0,969	202 8
017		ДЭС-500 №2 0001535 8 GV 630 Man	1	876 0		0838	3	0,15	0,09	0,984 5751	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,066 6667	1587,3 67	0,1792	202 8
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,173 3333	257,94 7	0,0291 2	202 8
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069 4444	103,34 4	0,0112	202 8
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	0,166 6667	248,02 6	0,028	202 8

																			газ, Сера (IV) оксид (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,861 1111	1281,4 68	0,1456	202 8
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	1,667 Е-06	0,002	3,08Е- 07	202 8
																		1325	Формальдег ид (Метаналь) (609)	0,016 6667	24,803	0,0028	202 8
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,402 7778	599,39 6	0,0672	202 8
017		Дренаж ная емкость, V = 8м3(све ча)	1	876 0		0840	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0005 31	202 8
017		Дренаж ная емкость, V = 8м3(све ча)	1	876 0		0841	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0005 31	202 8

015		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1	8760		0844	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
015		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	4380		0845	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	1,1341732	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,18422815	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2028

016		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	1	8760		0848	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	2,2672256	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,36843666	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,587	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
016		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	4380		0849	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0719	5365,316	1,1341732	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	872,33	0,18422815	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2028

016		Резервуар V = 3,7м3	1	8760		0851	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,339	2,204E-06	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	476,256	0,000785	2028
009		Резервуар V = 3,3м3	1	8760		0855	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,339	0,00000223	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	476,256	0,000795	2028
012		Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	1	8760		0860	6	0,5	0,1	0,019635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,973	2,5501732	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0146	1089,48	0,41422815	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	1387,968	0,2935	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,0333	2484,91	0,969	2028

																			Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0,0333	2484,91	0,969	2028
009		Резервуар V = 75м3 E105	1	8760		0906	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	819,781	0,000295	2028
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	988992,596	0,3565	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	365748,59	0,1319	2028
																		0602	Бензол (64)	0,00455	4782,058	0,001722	2028
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1502,932	0,000541	2028
																		0621	Метилбензол (349)	0,00286	3005,865	0,001082	2028
009		Резервуар V = 25м3	1	8760		0945	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	903,497	0,00162	2028
015		Резервуар V = 8м3	1	8760		0966	2,5	0,05	0,15	0,0002945	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	9,105	0,00000227	2028
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель	0,000651	3238,866	0,000808	2028

																				ь РПК-265П) (10)				
017		Резервуар V = 25м3	1	8760		0977	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	903,497	0,001444	2028
017		дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-1(свеча)	1	8760		0978	2,5	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	1297,987	0,00054	2028
016		дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-1(свеча)	1	8760		0979	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	903,497	0,000531	2028
016		ДЭС ESE-15 №1	1	2205		0987	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,208	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0338	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,013	2028

																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,70 1	0,0325	202 8
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708,6 23	0,169	202 8
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E- 07	0,003	3,58E- 07	202 8
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,0032 5	202 8
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,080 5556	799,19 5	0,078	202 8
016		ДЭС ESE-15 №2	1	2010		0988	3	0,05	1,02	0,147 6863	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213 3333	2116,4 88	0,16	202 8
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,92 9	0,026	202 8
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,79 2	0,01	202 8
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,70 1	0,025	202 8
																		0337	Углерод оксид (Окись	0,172 2222	1708,6 23	0,13	202 8

																			углерода, Угарный газ) (584)					
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	2,75E- 07	202 8
																			1325	Формальдег ид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,0025	202 8
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,080 5556	799,19 5	0,06	202 8
012		Печь подогре ва нефти ПП-0,63 №3	1	438 0		1001	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026 9	2007,3 3	0,4682 0864	202 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004 37	326,09 8	0,0760 814	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016 1	1201,4 13	0,254	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,058	4328,0 72	0,915	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,024 17	1803,6 12	0,5127	202 8
																			0410	Метан (727*)	0,024 17	1803,6 12	0,5127	202 8
017		Печь подогре ва нефти ПП- 0,63№2	1	100		1003	6	0,5	0,1	0,019 635	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09	6715,9 73	0,0582 6866	202 8
																			0304	Азот (II)	0,014	1089,4	0,0094	202

																			оксид (Азота оксид) (6)	6	8	6741	8
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387,9 68	0,0067	202 8
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,6 69	0,0241	202 8
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,033 3	2484,9 1	0,0222	202 8
																		0410	Метан (727*)	0,033 3	2484,9 1	0,0222	202 8
009		Дренажная емкость, V = 1м3(свежа)	1	876 0		1006	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,0000 0066	202 8
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0002 35	202 8
017		Резервуар V = 10 м3	1	876 0		1018	3	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28	38627 24,05	0,0178	202 8
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95	14265 74,23	0,0065 9	202 8
																		0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195	14265 7,422	0,0006 58	202 8

																		0602	Бензол (64)	0,179 4	13124 4,829	0,0006 06	202 8
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,022 6	16533, 629	0,0000 764	202 8
																		0621	Метилбензол (349)	0,169 3	12385 5,906	0,0005 71	202 8
																		0627	Этилбензол (675)	0,004 68	3423,7 78	0,0000 158	202 8
015		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0		1020	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	6144,3 93	0,0004 28	202 8
012		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0		1026	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0013 73	202 8
012		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	876 0		1028	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	2,195E -06	202 8
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0007 82	202 8
017		Дренажная емкость, V =	1	876 0		1029	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,0000 0066	202 8

		1м3(све ча)																2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0002 35	202 8
017		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		1030	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	1297,9 87	0,0004 28	202 8
016		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		1031	2,5	0,05	0,15	0,000 2945	127	0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,001 235	6144,3 93	0,0004 28	202 8
016		Дренаж ная емкость, V = 1м3(све ча)	1	876 0		1032	25	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,0000 0066	202 8
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворител ь РПК-265П) (10)	0,000 651	684,20 2	0,0002 35	202 8

009		Печь ПП-0,63 (новый источни к)	1	438 0		1060	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026 88	2813,2 47	0,4240 864	202 8
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004 368	457,15 3	0,0689 1404	202 8	
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062 9722	6590,6 41	0,9929 46	202 8	
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 8	
																		0410	Метан (727*)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 8	
009		РГС 75м3(но вый источни к)	1	876 0		1061						0	0					0333	Сероводоро д (Дигидросул ьфид) (518)	0,000 711			0,0018 9	202 8
																		0415	Смесь углеводород ов предельных C1-C5 (1502*)	0,858 651			2,2824 9	202 8
																		0416	Смесь углеводород ов предельных C6-C10 (1503*)	0,317 58			0,8442	202 8
																		0602	Бензол (64)	0,004 1475			0,0110 25	202 8
																		0616	Диметилбен зол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0,001 3035			0,0034 65	202 8
																		0621	Метилбензо л (349)	0,002 607			0,0069 3	202 8
008		Печь ПП-0,63 (новый источни к)	1	438 0		1062	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026 88	2813,2 47	0,4240 864	202 8	
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004 368	457,15 3	0,0689 1404	202 8	

																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062 9722	6590,6 41	0,9929 46	202 8
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 8
																		0410	Метан (727*)	0,027 9167	2921,7 44	0,4431 9	202 8
017		насос для нефти (новый источник)	1	876 0		6001	2,5	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,336 E-06		0,0001 0512	202 8
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004 0288		0,1269 4992	202 8
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001 4901		0,0469 536	202 8
																		0602	Бензол (64)	1,946 E-05		0,0006 132	202 8
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,116 E-06		0,0001 9272	202 8
																		0621	Метилбензол (349)	1,223 E-05		0,0003 8544	202 8
009		сепаратор (новый источник)	1	876 0		6002	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,042		1,3297 3436	202 8
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,028		0,8864 8957	202 8
009		Дренажная емкость (новый источник)	1	876 0		6003	2,5	0,05	7,13	0,013 9997	127	0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 711		0,0003 624	202 8

		источник)																	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,858 651		0,4376 584	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,317 58		0,1618 72	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 1475		0,0021 14	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 3035		0,0006 644	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 607		0,0013 288	202 8

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов при КРС на 2028г

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									

001		УПА	1	150	Труба	0115	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	1,28	202 8
		УПА	1	150																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,208	202 8
		УПА	1	150																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,0571 43	202 8
		УПА	1	150																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,5	202 8
		УПА	1	150																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	1,3	202 8
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,0000 02	202 8
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,0142 86	202 8
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,172 6188	1217 ,955	0,3428 57	202 8

001		ЦАЦАЦ АЦАЦА	11111	20020020 0200200	Труба	0116	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,386 8	2729 ,165	0,2784	202 8
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,062 855	443, 489	0,0452 4	202 8
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034 75	245, 187	0,025	202 8
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,817 32	5766 ,808	0,588	202 8
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,932 1	1363 2,42	1,39	202 8
001		АДПМ АДПМ АДПМ АДПМ	1 1 1 1	150 150 150 150	Труба	0117	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	0,64	202 8
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,104	202 8
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,0285 715	202 8
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,25	202 8

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	0,65	202 8
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,0000 01	202 8
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,0071 43	202 8
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,172 6188	1217 ,955	0,1714 285	202 8
001		ДЭС ДЭС ДЭС ДЭС	1 1 1 1	200 200 200 200	Труба	0118	4	0,5	1,3	0,245 5586	200	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	0,64	202 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,104	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,0285 715	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,25	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	0,65	202 8

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E-07	0,005	0,000001	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0071438	50,405	0,007143	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1726188	1217,955	0,1714285	2028
001		САГ САГ САГ САГ	1 1 1 1	100 100 100 100	Труба	0119	4	0,5	1,3	0,0636633	200	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3204444	8720,916	0,344	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0520722	1417,149	0,0559	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0194444	529,182	0,0214285	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1069444	2910,5	0,1125	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,35	9525,272	0,375	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,6E-07	0,01	0,0000005	2028

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0041669	113,404	0,00428575	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0999999	2721,503	0,10714275	2028
001		Емкость для д/т Емкость для д/т Емкость для д/т Емкость для д/т	11111	200200200200200	Дыхательный клапан	0120	2	0,5	1,3	0,0636633	200	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000035	0,953	8,876Е-06	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012465	339,236	0,00316112	2028
001		сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы	11111	100100100100	Неорганизованный источник	6117					200	1	1	1	1				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезотриоксид, Железа оксид) (274)	0,00965		0,003475	2028
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000757		0,0002725	2028

																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001 875		0,0006 75	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,009 235		0,0033 25	202 8
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000 646		0,0002 325	202 8
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтора люминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000 695		0,0002 5	202 8
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	0,000 695		0,0002 5	202 8

																					зола, кремнезем, зола углей казахстанск их месторожде ний) (494)				
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Анализ аварийных ситуаций и залповых выбросов. При штатной эксплуатации производственные площадки не представляют опасности для населения и окружающей среды. Учитывая специфику производства, технологические процессы и проектные решения обеспечат высокую надежность и экологическую безопасность. Согласно специфике производства, залповые выбросы отсутствуют. Потенциальные причины аварий и аварийных выбросов. Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемых объектах условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

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

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами. К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки и грозовые явления.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, ошибочными действиями обслуживающего персонала. Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна. Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором». Деятельность в запланированных объемах и при выполнении технологических требований и требований по ТБ и ОЗ не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, и представлять опасности для населения ближайших жилых массивов и окружающей среды. Для снижения риска возникновения промышленных аварий и минимизации ущерба от их последствий при эксплуатации объекта выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. На объекте разрабатываются планы мероприятий по обеспечению надежности эксплуатации производственного оборудования.

Перечень источников залповых выбросов

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

В процессе производственной деятельности предприятия условия, при которых могут возникнуть аварийные или залповые выбросы, при условиях правильной эксплуатации при условиях правильной эксплуатации оборудования вероятность возникновения аварийные ситуации исключается.

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками загрязнения представлены в таблицах 2.7-1.

Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2028 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,814893333	38,7580929	968,952323
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,457362667	6,297823882	104,963731
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,410922222	7,0454	140,908
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1,48927777744	29,392492	587,84984
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,010029126	0,029376164	3,6720205
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,75895888834	17,12563	5,70854333
0410	Метан (727*)				50		0,55340333334	16,68103	0,3336206
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		17,394330776	36,8149326816	0,73629865
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		6,44265008	14,0186251744	0,46728751
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,195	0,000658	0,00043867
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,23776446	0,1719228	1,719228
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,040943116	0,05390252	0,2695126
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,205986232	0,10822324	0,18037207
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00468	0,0000158	0,00079
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000002333	0,000000941	0,941
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,023333333	0,00855	0,855
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,58964189	0,224766	0,224766
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)			0,002		2	0,0186	0,587	293,5
	В С Е Г О :						32,64777957	167,3184421	2111,282772

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период КРС 2026- 2028 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,00965	0,003475	0,086875
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,000757	0,0002725	0,2725
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,629119445	3,183075	79,576875
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,42692722	0,51714	8,619
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,143481945	0,1607145	3,21429
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1,674264445	1,7005	34,01
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000035	8,876E-06	0,0011095
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	4,228835005	4,368325	1,45610833
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000646	0,0002325	0,0465

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	0,000695	0,00025	0,00833333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000002505	0,0000045	4,5
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,025598195	0,03285775	3,285775
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,63032111	0,79601787	0,79601787
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,000695	0,00025	0,0025
В С Е Г О :							9,7710279	10,763124	135,875884
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

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

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

- Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4). Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.;
- Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООН РК от 29.07.2011 №196
- "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу выполнен по максимуму возможной работы производства. Фактические выбросы будут значительно меньше. Расчеты валовых выбросов представлены в приложении 3.

2.9.Определение категории предприятия

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

- 1) объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты I категории);
- 2) объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду (объекты II категории);
- 3) объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты III категории);
- 4) объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду (объекты IV категории).

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

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение с учетом перспективы развития.

Коэффициент A , зависящий от температурной стратификации атмосферы и определяющий условия горизонтального и вертикального рассеивания атмосферных примесей, на территории Казахстана равен 200, согласно нормативных документов РК.

Рельеф местности ровный, отдельные изолированные препятствия (гряды, утесы) отсутствуют, перепады высот не превышают 50 м на 1 км, поэтому безразмерный коэффициент η , учитывающий влияние местности принимается равным единице (п.2.1.).

Расчеты ведутся на задаваемом множестве точек на местности, которое может включать в себя узлы прямоугольных сеток, точки, расположенные вдоль отрезков, а также отдельно взятые точки. Учитывается влияние рельефа на рассеивание примесей. В результате расчета выдаются значения приземных концентраций в расчетных точках в мг/м^3 и в долях ПДК.

Для анализа рассеивания загрязняющих веществ размер расчетного прямоугольника принят $1000\text{м} \times 1000\text{м}$. Шаг сетки по осям координат X и Y выбран 100м.

Расчетный прямоугольник выбран таким образом, чтобы охватить единым расчетом территорию предприятия.

Анализ результатов расчета показал, что при заданных параметрах источников, приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и жилой зоны не превышают предельно допустимые значения.

Коэффициенты, определяющие условия рассеивания выбросов в атмосфере, приведены в таблице 4.1.

Расчеты выполнены на максимальный период, при суммарной нагрузке предприятия по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на наиболее худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ.

Состояние воздушного бассейна на территории предприятия и прилегающей территории в границах расчетного прямоугольника характеризуется максимальными приземными концентрациями вредных веществ.

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

Природно-климатический режим рассматриваемого региона, резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами.

Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Для климатической характеристики изучаемого района использовались многолетние данные метеорологических станций Кызылординской области: Саксаульская, Жосалы, Злиха.

Температурный режим.

На территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное. Резких различий в температурах в этот период не наблюдается. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от $26,8^{\circ}\text{C}$ до $27,6^{\circ}\text{C}$, а средние из абсолютных максимальных температур достигают $40-42^{\circ}\text{C}$. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-

16⁰С. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от минус 10,8 до минус 13,8⁰С, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от минус 27 до минус 29⁰С.

Средняя абсолютная амплитуда составляет 72-76⁰С, а средняя годовая температура воздуха изменяется от 7,0 до 8,6⁰С. Период со средней суточной температурой воздуха выше нуля градусов наблюдается с 17-25 марта до 6-12 ноября, что составляет 226-239 дней в году.

Сведения о среднемесячных и годовых температурах воздуха приведены в таблицах

3.1.1-3.1.3

Таблица 3.1.1-Среднесуточная и годовая температура воздуха

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	-13,8	-12,8	-4,5	9,1	18,4	24,2	26,8	24,5	17,2	7,5	-2,2	-9,8	7,0
Жосалы	-11,5	-9,7	-1,1	10,5	19,1	24,8	27,3	24,9	17,8	8,2	-1,2	-8,2	8,4
Злиха	-10,7	-9,6	-0,7	10,5	18,9	24,8	27,6	25,0	17,7	8,3	-0,8	-8,2	8,6

Таблица 3.1.2-Среднемесячные абсолютные максимумы температур воздуха

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	0	2	12	27	34	38	40	38	32	24	13	2	40
Жосалы	3	6	18	29	35	39	41	38	34	27	15	5	42
Злиха	3	6	18	30	35	39	41	40	35	28	16	6	42

Таблица 3.1.3-Среднемесячные абсолютные минимумы температур воздуха

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	-29	-29	-23	-5	3	9	13	11	2	-7	-18	-25	-32
Жосалы	-28	-27	-19	-4	2	9	13	10	2	-6	-17	-23	-30
Злиха	-27	-26	-20	-4	3	8	12	9	1	-7	-17	-25	-32

Влажность воздуха. Относительная влажность воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, меняется в течение года в широких пределах. Относительная влажность < 30 % и более 80 % считается дискомфортной. Так, в изучаемом районе среднемесячная относительная влажность летом достигает 28-34 %, а зимой - 72-86 % и составляет 153 дня с влажностью менее 30 % и 60,3 дня с влажностью более 80 %. Следовательно, 213,3 дней в году данный район дискомфортен для проживания человека.

Данные по среднемесячной и среднегодовой влажности воздуха представлены в таблице

Таблица 3.1.4-Среднемесячная и среднегодовая влажность воздуха, (%)

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	82	80	78	54	40	34	34	35	41	57	74	80	57
Жосалы	83	80	74	52	40	34	33	34	40	56	72	80	56
Злиха	86	83	76	51	38	31	28	30	34	52	72	81	55

Ветровой режим. Для изучаемого района, как и для всей области, характерны частые и сильные ветры северо-восточного и восточного направления. Наибольшую повторяемость

за год имеют ветры северо-восточного направления. Более наглядное представление о характеристике распределения ветра по румбам дает роза ветров, представленная на рисунке.

Наибольшие скорости ветра отмечаются на метеостанциях Жосалы, Злиха, расположенных в центральной части Кызылординской области. Годовая скорость ветра в районе исследований колеблется от 3,5 до 5,5 м/сек. В теплый период сильные ветры вызывают пыльные бури, а в холодный - метели. Очень сильные ветры (более 15 м/сек) наблюдаются на станциях Злиха - 49 дней, Жосалы - 45 и Саксаульская - 6 дней в году.

Среднемесячная скорость ветра и повторяемость различных градаций скорости ветра по направлениям представлены в таблицах 3.1.5-3.1.6.

Таблица 3.1.5-Среднемесячная скорость ветра, м/с

Наименование станций	Месяцы												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	3,3	3,8	3,9	3,8	3,6	3,7	3,6	3,3	3,1	3,4	3,2	3,3	3,5
Жосалы	5,7	6,5	6,1	5,6	5,5	5,4	5,0	4,7	4,7	4,6	5,1	5,6	5,5
Злиха	5,9	5,9	5,9	5,3	4,2	4,3	3,8	3,7	3,9	3,9	4,5	5,3	4,7

Таблица 3.1.6 Повторяемость скорости ветра по направлениям и штиля, (%)

Наименование станций	Месяцы								
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль,%
Саксаульская	25	11	25	6	6	13	12	12	16
Жосалы	11	32	15	5	5	10	11	11	6
Злиха	10	22	31	6	4	8	11	8	15

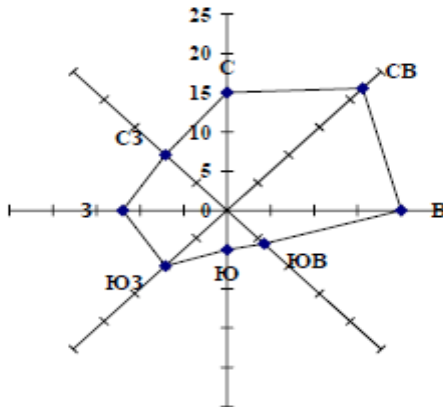


Рис. 3.1 -Годовая роза ветров

Осадки. Режим осадков в незначительной мере зависит от взаимодействия различных по происхождению воздушных масс с рельефом побережья. Изучаемый регион отличается ярко выраженной засушливостью с годовым количеством осадков 130-137 мм. Объясняется это тем, что район расположен почти в центре Евразии, малодоступен непосредственному воздействию влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником увлажнения. Количество осадков убывает с севера на юг и составляет на севере 137 мм, на юге - 130 мм.

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

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

Распределение среднемесячных осадков представлено в таблице 4.1.7.

Таблица 4.1.7-Среднее многолетнее количество осадков, мм

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	10	10	15	13	10	13	12	10	8	12	12	12	137
Жосалы	14	16	18	15	11	8	6	5	6	9	10	18	136
Злиха	17	19	18	18	14	7	5	4	5	19	12	17	130

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

Рассматриваемый район относится к зоне с неустойчивым снежным покровом, образуется он во второй – третьей декаде декабря. Средняя высота его 10-25 см. Устойчиво снег лежит 2,5 месяца. Средние запасы воды в снеге составляют 30-60 мм.

Как видно из таблицы 3.1.8, дата образования и схода снежного покрова очень сильно зависит от широты, так на станции Саксаульская продолжительность залегания снежного покрова 92 дней, а на станциях Жосалы - 61 день, Злиха - 81 день. Снежный покров в исследуемом районе образуется в третьей декаде ноября, а сходит во второй декаде марта.

Таблица 3.1.8 – Даты появления и схода снежного покрова (среднее)

Наименование станции	Число дней со снежным покровом	Даты появления	Дата разрушения
Саксаульская	92	26/XI	12/III
Жосалы	61	25/XI	23/II
Злиха	81	25/XI	05/III

Характеристика климатических, метеорологических условий и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (СНИП 2.04.-01-2001), представлены в таблице 3.1.9.

Таблица 3.1.9.- Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование	Значение
Коэффициент, зависящий от стартификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха, наиболее жаркого месяца года	+27,0
Средняя температура наиболее холодного месяца года	-11,2
Среднегодовая роза ветров, %	
С	16
СВ	20
В	18
ЮВ	6
Ю	7
ЮЗ	12
З	8
СЗ	13
Скорость ветра (U*)(по средним многолетним данным), повторяемость применения, которой составляет 5%, м/с	8,6

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития

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

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

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

Таблица 3.3.1

Сводная таблица результатов расчетов величин приземных концентраций

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп сульфидной	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	4Т	Граница области возд.	Кол-во ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	321.823822	202.601624	14.244442	нет расч.	нет расч.	нет расч.	75	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	26.573685	16.731140	1.159088	нет расч.	нет расч.	нет расч.	75	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	167.539383	90.395172	1.839630	нет расч.	нет расч.	нет расч.	68	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Амгидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	65.825500	34.469807	2.020781	нет расч.	нет расч.	нет расч.	74	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	134.197678	117.929428	1.609894	нет расч.	нет расч.	нет расч.	73	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	16.984274	11.689830	0.480016	нет расч.	нет расч.	нет расч.	74	5.0000000	4
0410	Метан (727*)	0.169358	0.089949	0.004425	нет расч.	нет расч.	нет расч.	32	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	26.675259	23.018106	0.334752	нет расч.	нет расч.	нет расч.	48	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	16.455399	14.199164	0.206541	нет расч.	нет расч.	нет расч.	48	30.0000000	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.987318	0.349751	0.029563	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	1.5000000	4
0602	Бензол (64)	25.361063	19.902872	0.385980	нет расч.	нет расч.	нет расч.	47	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	10.674439	8.929632	0.143559	нет расч.	нет расч.	нет расч.	47	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	8.687006	6.509428	0.142740	нет расч.	нет расч.	нет расч.	47	0.6000000	3
0627	Этилбензол (675)	1.777172	0.629552	0.053214	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.0200000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензапирен) (54)	18.865222	15.397735	0.283901	нет расч.	нет расч.	нет расч.	28	0.0000100*	1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	12.618864	10.232187	0.701832	нет расч.	нет расч.	нет расч.	28	0.0500000	2
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.495809	0.495809	0.001942	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	5.0000000	4
2735	Насло минеральное нефтяное (кератиновое, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.486960	0.435522	0.004006	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0500000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на C): Растворитель РПК-265П (10)	19.470022	14.634583	0.882650	нет расч.	нет расч.	нет расч.	103	1.0000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	12.573452	10.144743	0.073040	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.5000000	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	24.845066	23.506203	0.056925	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.0400000	-
2936	Пыль древесная (1039*)	9.360188	9.360197	0.006710	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.1000000	-
07	0301 + 0330	387.649109	231.659760	16.265213	нет расч.	нет расч.	нет расч.	75		
37	0333 + 1325	146.816437	122.652405	2.311726	нет расч.	нет расч.	нет расч.	101		
44	0330 + 0333	200.023163	152.022705	3.630672	нет расч.	нет расч.	нет расч.	147		
ПП	2902 + 2930 + 2936	16.433094	13.897278	0.078931	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5		

Примечания:

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

Таблица 3.3.2

Таблица необходимости расчетов рассеивания приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориент ир. безопас н. УВ,мг/ м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		1,880144942	3,71	4,7004	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		1,176747226	4,51	7,845	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		9,299218885	3,56	1,8598	Да
0410	Метан (727*)			50	0,85241	5,93	0,017	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	59,66928069	4,74	1,1934	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	22,07102407	4,74	0,7357	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,5882675	3,99	0,3922	Да
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,7532041	4,28	2,5107	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,2			0,13490303	4,49	0,6745	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,64377949	4,2	1,073	Да
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,01411842	3,99	0,7059	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,000014442	3,18	1,4442	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,1683	2	0,0337	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05	0,0004	3	0,008	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			3,600708431	3,18	3,6007	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,15382	5,64	0,3076	Да
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,0091	5,08	0,2275	Да
2936	Пыль древесная (1039*)			0,1	0,0021	2	0,021	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		11,56258965	3,72	57,8129	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3,901756658	4,85	7,8035	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,039037628	4,8	4,8797	Да
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,144833325	3,17	2,8967	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:Сумма(Нi*Мi)/Сумма(Мi), где Нi - фактическая высота ИЗА, Мi - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, образующихся от источников загрязнения на месторождении, произведен без учета фоновых концентраций вредных веществ в атмосфере и показал, что при проведении работ, концентрация на уровне СЗЗ не превысила допустимых нормативов.

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

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

Нормативы выбросов предложены для каждого вредного вещества, загрязняющего окружающую среду. Предложения по нормативам выбросов по каждому загрязняющему веществу и источникам выбросов приведены в таблицах 3.3.2.

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

Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2028 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 -2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0753			0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
ПСН-7	0754			0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ПСН-7	1062			0,02688	0,4240864	0,02688	0,4240864	2026
ГУ-2	0527			0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ГУ-2	0629			0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ГУ-2	0825			0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
ГУ-2	1060			0,02688	0,4240864	0,02688	0,4240864	2026
КУ-1	0030			0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
КУ-1	0806			0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
КУ-2	0056			0,09	5,0972256	0,09	5,0972256	2026
КУ-2	0860			0,09	2,5501732	0,09	2,5501732	2026
КУ-2	1001			0,0269	0,46820864	0,0269	0,46820864	2026
КУ-3	0844			0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
КУ-3	0845			0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
КУ-4	0848			0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
КУ-4	0849			0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
КУ-4	0987			0,213333333	0,208	0,213333333	0,208	2026
КУ-4	0988			0,213333333	0,16	0,213333333	0,16	2026
ПСП	0017			0,09	7,3644512	0,09	7,3644512	2026

ПСП	0835			0,09	2,5501732	0,09	2,5501732	2026
ПСП	0838			1,066666667	0,1792	1,066666667	0,1792	2026
ПСП	1003			0,09	0,05826866	0,09	0,05826866	2026
Итого:				2,814893333	38,7580929	2,814893333	38,7580929	
Всего по загрязняющему веществу:				2,814893333	38,7580929	2,814893333	38,7580929	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0753			0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
ПСН-7	0754			0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ПСН-7	1062			0,004368	0,06891404	0,004368	0,06891404	2026
ГУ-2	0527			0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ГУ-2	0629			0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ГУ-2	0825			0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
ГУ-2	1060			0,004368	0,06891404	0,004368	0,06891404	2026
КУ-1	0030			0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
КУ-1	0806			0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
КУ-2	0056			0,0146	0,82843666	0,0146	0,82843666	2026
КУ-2	0860			0,0146	0,41422815	0,0146	0,41422815	2026
КУ-2	1001			0,00437	0,076081404	0,00437	0,076081404	2026
КУ-3	0844			0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
КУ-3	0845			0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
КУ-4	0848			0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
КУ-4	0849			0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
КУ-4	0987			0,034666667	0,0338	0,034666667	0,0338	2026
КУ-4	0988			0,034666667	0,026	0,034666667	0,026	2026
ПСП	0017			0,0146	1,19687332	0,0146	1,19687332	2026
ПСП	0835			0,0146	0,41422815	0,0146	0,41422815	2026
ПСП	0838			0,173333333	0,02912	0,173333333	0,02912	2026
ПСП	1003			0,0146	0,009467408	0,0146	0,009467408	2026

Итого:				0,457362667	6,297823882	0,457362667	6,297823882	
Всего по загрязняющему веществу:				0,457362667	6,297823882	0,457362667	6,297823882	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0753			0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
ПСН-7	0754			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ГУ-2	0527			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ГУ-2	0629			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ГУ-2	0825			0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
КУ-1	0030			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
КУ-1	0806			0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
КУ-2	0056			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
КУ-2	0860			0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
КУ-2	1001			0,0161	0,254	0,0161	0,254	2026
КУ-3	0844			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
КУ-3	0845			0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
КУ-4	0848			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
КУ-4	0849			0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
КУ-4	0987			0,013888889	0,013	0,013888889	0,013	2026
КУ-4	0988			0,013888889	0,01	0,013888889	0,01	2026
ПСП	0017			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ПСП	0835			0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
ПСП	0838			0,069444444	0,0112	0,069444444	0,0112	2026
ПСП	1003			0,0186	0,0067	0,0186	0,0067	2026
Итого:				0,410922222	7,0454	0,410922222	7,0454	
Всего по загрязняющему веществу:				0,410922222	7,0454	0,410922222	7,0454	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

ПСН-7	0753			0,067	1,056	0,067	1,056	2026
ПСН-7	0754			0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ПСН-7	1062			0,062972222	0,992946	0,062972222	0,992946	2026
ГУ-2	0527			0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ГУ-2	0629			0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ГУ-2	0825			0,067	1,056	0,067	1,056	2026
ГУ-2	1060			0,062972222	0,992946	0,062972222	0,992946	2026
КУ-1	0030			0,067	2,11	0,067	2,11	2026
КУ-1	0806			0,067	1,056	0,067	1,056	2026
КУ-2	0056			0,067	2,11	0,067	2,11	2026
КУ-2	0860			0,067	1,056	0,067	1,056	2026
КУ-2	1001			0,058	0,915	0,058	0,915	2026
КУ-3	0844			0,067	2,11	0,067	2,11	2026
КУ-3	0845			0,067	1,056	0,067	1,056	2026
КУ-4	0848			0,067	2,11	0,067	2,11	2026
КУ-4	0849			0,067	1,056	0,067	1,056	2026
КУ-4	0987			0,033333333	0,0325	0,033333333	0,0325	2026
КУ-4	0988			0,033333333	0,025	0,033333333	0,025	2026
ПСП	0017			0,067	4,22	0,067	4,22	2026
ПСП	0835			0,067	1,056	0,067	1,056	2026
ПСП	0838			0,166666667	0,028	0,166666667	0,028	2026
ПСП	1003			0,067	0,0241	0,067	0,0241	2026
Итого:				1,489277777	29,392492	1,489277777	29,392492	
Всего по загрязняющему веществу:				1,489277777	29,392492	1,489277777	29,392492	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0530			0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
ПСН-7	0755			0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
ПСН-7	0756			0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	2026

ПСН-7	0758			0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
ГУ-2	0035			0,00078	0,000246	0,00078	0,000246	2026
ГУ-2	0235			0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	2026
ГУ-2	0630			0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
ГУ-2	0632			0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
ГУ-2	0855			0,00000183	0,00000223	0,00000183	0,00000223	2026
ГУ-2	0906			0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
ГУ-2	1006			0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
ГУ-2	1061			0,000711	0,00189	0,000711	0,00189	2026
КУ-1	0547			0,00000183	0,00000254	0,00000183	0,00000254	2026
КУ-1	0548			0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	2026
КУ-2	1028			0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
КУ-3	0559			0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	2026
КУ-3	0605			0,00000183	0,00000227	0,00000183	0,00000227	2026
КУ-3	0966			0,00000183	0,00000227	0,00000183	0,00000227	2026
КУ-4	0558			0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	2026
КУ-4	0851			0,00000183	0,000002204	0,00000183	0,000002204	2026
КУ-4	1032			0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
ПСП	0522			0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	2026
ПСП	0523			0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	2026
ПСП	0829			0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
ПСП	1029			0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
Итого:				0,00931479	0,028908644	0,00931479	0,028908644	
Неорганизованные источники								
ГУ-2	6003			0,000711	0,0003624	0,000711	0,0003624	2026
ПСП	6001			0,000003336	0,00010512	0,000003336	0,00010512	2026
Итого:				0,000714336	0,00046752	0,000714336	0,00046752	
Всего по загрязняющему веществу:				0,010029126	0,029376164	0,010029126	0,029376164	2026
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								

О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0753			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ПСН-7	0754			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-7	1062			0,027916667	0,44319	0,027916667	0,44319	2026
ГУ-2	0527			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ГУ-2	0629			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ГУ-2	0825			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ГУ-2	1060			0,027916667	0,44319	0,027916667	0,44319	2026
КУ-1	0030			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-1	0806			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
КУ-2	0056			0,0333	1,93475	0,0333	1,93475	2026
КУ-2	0860			0,0333	0,969	0,0333	0,969	2026
КУ-2	1001			0,02417	0,5127	0,02417	0,5127	2026
КУ-3	0844			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-3	0845			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
КУ-4	0848			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-4	0849			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
КУ-4	0987			0,172222222	0,169	0,172222222	0,169	2026
КУ-4	0988			0,172222222	0,13	0,172222222	0,13	2026
ПСП	0017			0,0333	3,8695	0,0333	3,8695	2026
ПСП	0835			0,0333	0,969	0,0333	0,969	2026
ПСП	0838			0,861111111	0,1456	0,861111111	0,1456	2026
ПСП	1003			0,0333	0,0222	0,0333	0,0222	2026
Итого:				1,758958888	17,12563	1,758958888	17,12563	
Всего по загрязняющему веществу:				1,758958888	17,12563	1,758958888	17,12563	2026
0410, Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0753			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ПСН-7	0754			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026

ПСН-7	1062			0,027916667	0,44319	0,027916667	0,44319	2026
ГУ-2	0527			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ГУ-2	0629			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ГУ-2	0825			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ГУ-2	1060			0,027916667	0,44319	0,027916667	0,44319	2026
КУ-1	0030			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-1	0806			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
КУ-2	0056			0,0333	1,93475	0,0333	1,93475	2026
КУ-2	0860			0,0333	0,969	0,0333	0,969	2026
КУ-2	1001			0,02417	0,5127	0,02417	0,5127	2026
КУ-3	0844			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-3	0845			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
КУ-4	0848			0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-4	0849			0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ПСП	0017			0,0333	3,8695	0,0333	3,8695	2026
ПСП	0835			0,0333	0,969	0,0333	0,969	2026
ПСП	1003			0,0333	0,0222	0,0333	0,0222	2026
Итого:				0,553403333	16,68103	0,553403333	16,68103	
Всего по загрязняющему веществу:				0,553403333	16,68103	0,553403333	16,68103	2026
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0755			0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
ПСН-7	0756			0,941	0,198	0,941	0,198	2026
ГУ-2	0035			0,941	0,297	0,941	0,297	2026
ГУ-2	0235			0,941	0,0198	0,941	0,0198	2026
ГУ-2	0630			0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
ГУ-2	0906			0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
ГУ-2	1061			0,858651	2,28249	0,858651	2,28249	2026
КУ-1	0548			0,941	0,198	0,941	0,198	2026

КУ-3	0559			0,941	0,099	0,941	0,099	2026
КУ-4	0558			0,941	0,099	0,941	0,099	2026
ПСП	0522			0,941	15,32	0,941	15,32	2026
ПСП	0523			0,941	15,32	0,941	15,32	2026
ПСП	1018			5,28	0,0178	5,28	0,0178	2026
Итого:				16,489651	34,92059	16,489651	34,92059	
Неорганизованные источники								
ГУ-2	6002			0,042	1,329734362	0,042	1,329734362	2026
ГУ-2	6003			0,858651	0,4376584	0,858651	0,4376584	2026
ПСП	6001			0,004028776	0,12694992	0,004028776	0,12694992	2026
Итого:				0,904679776	1,894342682	0,904679776	1,894342682	
Всего по загрязняющему веществу:				17,39433078	36,81493268	17,39433078	36,81493268	2026
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
ПСН-7	0755			0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
ПСН-7	0756			0,348	0,0732	0,348	0,0732	2026
ГУ-2	0035			0,348	0,1099	0,348	0,1099	2026
ГУ-2	0235			0,348	0,00732	0,348	0,00732	2026
ГУ-2	0630			0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
ГУ-2	0906			0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
ГУ-2	1061			0,31758	0,8442	0,31758	0,8442	2026
КУ-1	0548			0,348	0,0732	0,348	0,0732	2026
КУ-3	0559			0,348	0,0366	0,348	0,0366	2026
КУ-4	0558			0,348	0,0366	0,348	0,0366	2026
ПСП	0522			0,348	5,67	0,348	5,67	2026
ПСП	0523			0,348	5,67	0,348	5,67	2026
ПСП	1018			1,95	0,00659	1,95	0,00659	2026
Итого:				6,09558	12,92331	6,09558	12,92331	
Неорганизованные источники								

ГУ-2	6002			0,028	0,886489574	0,028	0,886489574	2026
ГУ-2	6003			0,31758	0,161872	0,31758	0,161872	2026
ПСП	6001			0,00149008	0,0469536	0,00149008	0,0469536	2026
Итого:				0,34707008	1,095315174	0,34707008	1,095315174	
Всего по загрязняющему веществу:				6,44265008	14,01862517	6,44265008	14,01862517	2026
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСП	1018			0,195	0,000658	0,195	0,000658	2026
Итого:				0,195	0,000658	0,195	0,000658	
Всего по загрязняющему веществу:				0,195	0,000658	0,195	0,000658	2026
0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0755			0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
ПСН-7	0756			0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	2026
ГУ-2	0035			0,00455	0,001435	0,00455	0,001435	2026
ГУ-2	0235			0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	2026
ГУ-2	0630			0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
ГУ-2	0906			0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
ГУ-2	1061			0,0041475	0,011025	0,0041475	0,011025	2026
КУ-1	0548			0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	2026
КУ-3	0559			0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	2026
КУ-4	0558			0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	2026
ПСП	0522			0,00455	0,074	0,00455	0,074	2026
ПСП	0523			0,00455	0,074	0,00455	0,074	2026
ПСП	1018			0,1794	0,000606	0,1794	0,000606	2026
Итого:				0,2335975	0,1691956	0,2335975	0,1691956	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2	6003			0,0041475	0,002114	0,0041475	0,002114	2026

ПСП	6001			0,00001946	0,0006132	0,00001946	0,0006132	2026
Итого:				0,00416696	0,0027272	0,00416696	0,0027272	
Всего по загрязняющему веществу:				0,23776446	0,1719228	0,23776446	0,1719228	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0755			0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
ПСН-7	0756			0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	2026
ГУ-2	0035			0,00143	0,000451	0,00143	0,000451	2026
ГУ-2	0235			0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	2026
ГУ-2	0630			0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
ГУ-2	0906			0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
ГУ-2	1061			0,0013035	0,003465	0,0013035	0,003465	2026
КУ-1	0548			0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	2026
КУ-3	0559			0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	2026
КУ-4	0558			0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	2026
ПСП	0522			0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	2026
ПСП	0523			0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	2026
ПСП	1018			0,0226	0,0000764	0,0226	0,0000764	2026
Итого:				0,0396335	0,0530454	0,0396335	0,0530454	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2	6003			0,0013035	0,0006644	0,0013035	0,0006644	2026
ПСП	6001			0,000006116	0,00019272	0,000006116	0,00019272	2026
Итого:				0,001309616	0,00085712	0,001309616	0,00085712	
Всего по загрязняющему веществу:				0,040943116	0,05390252	0,040943116	0,05390252	2026
0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0755			0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
ПСН-7	0756			0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026

ГУ-2	0035			0,00286	0,000902	0,00286	0,000902	2026
ГУ-2	0235			0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	2026
ГУ-2	0630			0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
ГУ-2	0906			0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
ГУ-2	1061			0,002607	0,00693	0,002607	0,00693	2026
КУ-1	0548			0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026
КУ-3	0559			0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	2026
КУ-4	0558			0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	2026
ПСП	0522			0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	2026
ПСП	0523			0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	2026
ПСП	1018			0,1693	0,000571	0,1693	0,000571	2026
Итого:				0,203367	0,106509	0,203367	0,106509	
Неорганизованные источники								
ГУ-2	6003			0,002607	0,0013288	0,002607	0,0013288	2026
ПСП	6001			0,000012232	0,00038544	0,000012232	0,00038544	2026
Итого:				0,002619232	0,00171424	0,002619232	0,00171424	
Всего по загрязняющему веществу:				0,205986232	0,10822324	0,205986232	0,10822324	2026
0627, Этилбензол (675)								
Организованные источники								
ПСП	1018			0,00468	0,0000158	0,00468	0,0000158	2026
Итого:				0,00468	0,0000158	0,00468	0,0000158	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00468	0,0000158	0,00468	0,0000158	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
КУ-4	0987			0,000000333	0,000000358	0,000000333	0,000000358	2026
КУ-4	0988			0,000000333	0,000000275	0,000000333	0,000000275	2026
ПСП	0838			0,000001667	0,000000308	0,000001667	0,000000308	2026
Итого:				0,000002333	0,000000941	0,000002333	0,000000941	

Всего по загрязняющему веществу:				0,000002333	0,000000941	0,000002333	0,000000941	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КУ-4	0987			0,003333333	0,00325	0,003333333	0,00325	2026
КУ-4	0988			0,003333333	0,0025	0,003333333	0,0025	2026
ПСП	0838			0,016666667	0,0028	0,016666667	0,0028	2026
Итого:				0,023333333	0,00855	0,023333333	0,00855	
Всего по загрязняющему веществу:				0,023333333	0,00855	0,023333333	0,00855	2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0530			0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
ПСН-7	0757			0,001235	0,001413	0,001235	0,001413	2026
ПСН-7	0758			0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
ГУ-2	0632			0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
ГУ-2	0855			0,000651	0,000795	0,000651	0,000795	2026
ГУ-2	0945			0,001235	0,00162	0,001235	0,00162	2026
ГУ-2	1006			0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
КУ-1	0547			0,000651	0,000904	0,000651	0,000904	2026
КУ-1	0549			0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	2026
КУ-2	0550			0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	2026
КУ-2	1026			0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	2026
КУ-2	1028			0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
КУ-3	0605			0,000651	0,000808	0,000651	0,000808	2026
КУ-3	0966			0,000651	0,000808	0,000651	0,000808	2026
КУ-3	1020			0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026
КУ-4	0851			0,000651	0,000785	0,000651	0,000785	2026
КУ-4	0979			0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	2026
КУ-4	0987			0,080555556	0,078	0,080555556	0,078	2026

КУ-4	0988			0,080555556	0,06	0,080555556	0,06	2026
КУ-4	1031			0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026
КУ-4	1032			0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
ПСП	0503			0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	2026
ПСП	0829			0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
ПСП	0838			0,402777778	0,0672	0,402777778	0,0672	2026
ПСП	0840			0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	2026
ПСП	0841			0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	2026
ПСП	0977			0,001235	0,001444	0,001235	0,001444	2026
ПСП	0978			0,001235	0,00054	0,001235	0,00054	2026
ПСП	1029			0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
ПСП	1030			0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026
Итого:				0,58964189	0,224766	0,58964189	0,224766	
Всего по загрязняющему веществу:				0,58964189	0,224766	0,58964189	0,224766	2026
2904, Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСП	0017			0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
Итого:				0,0186	0,587	0,0186	0,587	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
Всего по объекту:				32,64777957	167,3184421	32,64777957	167,3184421	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				31,3872195671	164,323018167	31,3872195671	164,323018167	
Итого по неорганизованным источникам:				1,26056	2,995423936	1,26056	2,995423936	

Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС на 2026-2028 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026-2028 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
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Не организованные источники								
КРС	7018			0,00965	0,003475	0,00965	0,003475	2026
Итого:				0,00965	0,003475	0,00965	0,003475	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00965	0,003475	0,00965	0,003475	2026
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Не организованные источники								
КРС	7018			0,000757	0,0002725	0,000757	0,0002725	2026
Итого:				0,000757	0,0002725	0,000757	0,0002725	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000757	0,0002725	0,000757	0,0002725	2026
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1055			0,64	1,28	0,64	1,28	2026
КРС	1056			0,3868	0,2784	0,3868	0,2784	2026
КРС	1057			0,64	0,64	0,64	0,64	2026

КРС	1058			0,64	0,64	0,64	0,64	2026
КРС	1059			0,320444445	0,344	0,320444445	0,344	2026
Итого:				2,627244445	3,1824	2,627244445	3,1824	
Неорганизованные источники								
КРС	7018			0,001875	0,000675	0,001875	0,000675	2026
Итого:				0,001875	0,000675	0,001875	0,000675	
Всего по загрязняющему веществу:				2,629119445	3,183075	2,629119445	3,183075	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
КРС	1055			0,104	0,208	0,104	0,208	2026
КРС	1056			0,062855	0,04524	0,062855	0,04524	2026
КРС	1057			0,104	0,104	0,104	0,104	2026
КРС	1058			0,104	0,104	0,104	0,104	2026
КРС	1059			0,05207222	0,0559	0,05207222	0,0559	2026
Итого:				0,42692722	0,51714	0,42692722	0,51714	
Всего по загрязняющему веществу:				0,42692722	0,51714	0,42692722	0,51714	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
КРС	1055			0,0297625	0,057143	0,0297625	0,057143	2026
КРС	1056			0,03475	0,025	0,03475	0,025	2026
КРС	1057			0,0297625	0,0285715	0,0297625	0,0285715	2026
КРС	1058			0,0297625	0,0285715	0,0297625	0,0285715	2026
КРС	1059			0,019444445	0,0214285	0,019444445	0,0214285	2026
Итого:				0,143481945	0,1607145	0,143481945	0,1607145	
Всего по загрязняющему веществу:				0,143481945	0,1607145	0,143481945	0,1607145	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
КРС	1055			0,25	0,5	0,25	0,5	2026

КРС	1056			0,81732	0,588	0,81732	0,588	2026
КРС	1057			0,25	0,25	0,25	0,25	2026
КРС	1058			0,25	0,25	0,25	0,25	2026
КРС	1059			0,106944445	0,1125	0,106944445	0,1125	2026
Итого:				1,674264445	1,7005	1,674264445	1,7005	
Всего по загрязняющему веществу:				1,674264445	1,7005	1,674264445	1,7005	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1060			0,000035	0,000008876	0,000035	0,000008876	2026
Итого:				0,000035	0,000008876	0,000035	0,000008876	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000035	0,000008876	0,000035	0,000008876	2026
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1055			0,645833335	1,3	0,645833335	1,3	2026
КРС	1056			1,9321	1,39	1,9321	1,39	2026
КРС	1057			0,645833335	0,65	0,645833335	0,65	2026
КРС	1058			0,645833335	0,65	0,645833335	0,65	2026
КРС	1059			0,35	0,375	0,35	0,375	2026
Итого:				4,219600005	4,365	4,219600005	4,365	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	7018			0,009235	0,003325	0,009235	0,003325	2026
Итого:				0,009235	0,003325	0,009235	0,003325	
Всего по загрязняющему веществу:				4,228835005	4,368325	4,228835005	4,368325	2026
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	7018			0,000646	0,0002325	0,000646	0,0002325	2026
Итого:				0,000646	0,0002325	0,000646	0,0002325	

Всего по загрязняющему веществу:				0,000646	0,0002325	0,000646	0,0002325	2026
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Неорганизованные источники								
КРС	7018			0,000695	0,00025	0,000695	0,00025	2026
Итого:				0,000695	0,00025	0,000695	0,00025	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000695	0,00025	0,000695	0,00025	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
КРС	1055			0,000000715	0,000002	0,000000715	0,000002	2026
КРС	1057			0,000000715	0,000001	0,000000715	0,000001	2026
КРС	1058			0,000000715	0,000001	0,000000715	0,000001	2026
КРС	1059			0,00000036	0,0000005	0,00000036	0,0000005	2026
Итого:				0,000002505	0,0000045	0,000002505	0,0000045	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000002505	0,0000045	0,000002505	0,0000045	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
КРС	1055			0,00714375	0,014286	0,00714375	0,014286	2026
КРС	1057			0,00714375	0,007143	0,00714375	0,007143	2026
КРС	1058			0,00714375	0,007143	0,00714375	0,007143	2026
КРС	1059			0,004166945	0,00428575	0,004166945	0,00428575	2026
Итого:				0,025598195	0,03285775	0,025598195	0,03285775	
Всего по загрязняющему веществу:				0,025598195	0,03285775	0,025598195	0,03285775	2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
КРС	1055			0,17261875	0,342857	0,17261875	0,342857	2026
КРС	1057			0,17261875	0,1714285	0,17261875	0,1714285	2026

КРС	1058			0,17261875	0,1714285	0,17261875	0,1714285	2026
КРС	1059			0,09999986	0,10714275	0,09999986	0,10714275	2026
КРС	1060			0,012465	0,003161124	0,012465	0,003161124	2026
Итого:				0,63032111	0,796017874	0,63032111	0,796017874	
Всего по загрязняющему веществу:				0,63032111	0,796017874	0,63032111	0,796017874	2026
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
КРС	7018			0,000695	0,00025	0,000695	0,00025	2026
Итого:				0,000695	0,00025	0,000695	0,00025	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000695	0,00025	0,000695	0,00025	2026
Всего по объекту:				9,77102787	10,7631235	9,77102787	10,7631235	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				9,74747487	10,7546435	9,74747487	10,7546435	
Итого по неорганизованным источникам:				0,023553	0,00848	0,023553	0,00848	

3.4. Уточнение границ области воздействия объекта

3.4.1. Данные о пределах области воздействия

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

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

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

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

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

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

При моделировании рассеивания приняты расчетные прямоугольники со следующими параметрами:

№	Производственная площадка	Параметры прямоугольника		
		ширина	высота	шаг (м)
1	Месторождение Ащисай	201000	179000	1000

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

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

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

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

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

3.4.2 Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия

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

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

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

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

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

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

3.4.2. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей

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

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

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

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

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

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

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

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

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

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью

комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

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

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

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

- организационно-технические, которые могут быть быстро осуществлены, не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия (первый режим);
- мероприятия, связанные с временным сокращением производительности предприятия, прекращением отдельных операций и работ (второй, третий режимы).

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

В связи с отсутствием постов «Казгидромета» по прогнозированию НМУ в зоне воздействия объекта (приложение 8), разработка мероприятий по кратковременному снижению выбросов на период наступления НМУ в районе размещения месторождения нецелесообразна.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

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

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов представлен в таблице 5.1.

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

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

6. ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

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

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

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

Таблица 5.1 План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов на 2026-2028 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0017	ПСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09	6715,9731	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0146	1089,48008	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
		Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	1 раз/ квартал	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
0030	КУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0719	5365,31629	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01169	872,330284	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
0035	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	570,62969	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	688413,51	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	254588,631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3328,67319	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1046,15443	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2092,30886	Аккредитованная лаборатория	0002
0056	КУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,09	6715,9731	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0146	1089,48008	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
0235	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	909,483641	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	1097210,39	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	405769,624	Аккредитованная лаборатория	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	5305,32124	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1667,38667	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	3334,77335	Аккредитованная лаборатория	0002
0503	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	6144,39324	Аккредитованная лаборатория	0002
0522	ПСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	808,415606	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	975280,879	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	360677,732	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4715,7577	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1482,09528	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2964,19056	Аккредитованная лаборатория	0002
0523	ПСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	808,415606	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	975280,879	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	360677,732	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4715,7577	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1482,09528	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2964,19056	Аккредитованная лаборатория	0002

0527	ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0719	52600,3522	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01169	8552,12958	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0186	13607,3234	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,067	49015,6272	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0279	20410,9851	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0279	20410,9851	Аккредитованная лаборатория	0002
0530	ПСН-7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000183	1,9233331	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000651	684,202104	Аккредитованная лаборатория	0002
0547	КУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000183	17,0675919	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000651	6071,58596	Аккредитованная лаборатория	0002
0548	КУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00078	7274,71128	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,941	8776286,31	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,348	3245640,42	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00455	42435,8158	Аккредитованная лаборатория	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	13336,9707	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	26673,9414	Аккредитованная лаборатория	0002
0549	КУ-1	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	23051,2587	Аккредитованная лаборатория	0002
0550	КУ-2	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	2247,85566	Аккредитованная лаборатория	0002
0558	КУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	755,907893	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	911935,035	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	337251,214	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4409,46271	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1385,83114	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2771,66227	Аккредитованная лаборатория	0002
0559	КУ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	808,415606	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	975280,879	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	360677,732	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4715,7577	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1482,09528	Аккредитованная лаборатория	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2964,19056	Аккредитованная лаборатория	0002
0605	КУ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,05046765	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	373,690952	Аккредитованная лаборатория	0002
0629	ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	52600,3522	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	8552,12958	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	13607,3234	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	49015,6272	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	20410,9851	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	20410,9851	Аккредитованная лаборатория	0002
0630	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	819,781323	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	988992,596	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	365748,59	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4782,05772	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1502,93243	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	3005,86485	Аккредитованная лаборатория	0002

0632	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	33,4746402	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	11908,1917	Аккредитованная лаборатория	0002
0753	ПСН-7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	526,012714	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	85,5227904	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	136,075612	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	490,164838	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	204,113418	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	204,113418	Аккредитованная лаборатория	0002
0754	ПСН-7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	526,012714	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	85,5227904	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	136,075612	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	490,164838	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	204,113418	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	204,113418	Аккредитованная лаборатория	0002
0755	ПСН-7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	819,781323	Аккредитованная лаборатория	0002

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	988992,596	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	365748,59	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4782,05772	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1502,93243	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	3005,86485	Аккредитованная лаборатория	0002
0756	ПСН-7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	819,781323	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	988992,596	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	365748,59	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4782,05772	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1502,93243	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	3005,86485	Аккредитованная лаборатория	0002
0757	ПСН-7	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	903,497009	Аккредитованная лаборатория	0002
0758	ПСН-7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	0,19152687	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	68,1333281	Аккредитованная лаборатория	0002
0806	КУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Аккредитованная лаборатория	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
0825	ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	52600,3522	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	8552,12958	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	13607,3234	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	49015,6272	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	20410,9851	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	20410,9851	Аккредитованная лаборатория	0002
0829	ПСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	7,58720623	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	2699,05533	Аккредитованная лаборатория	0002
0835	ПСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,09	6715,9731	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0146	1089,48008	Аккредитованная лаборатория	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
0838	ПСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,066666667	1587,36653	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,173333333	257,947061	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069444444	103,344175	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166666667	248,026021	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,861111111	1281,46777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001667	0,00248076	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016666667	24,8026026	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,402777778	599,396217	Аккредитованная лаборатория	0002
0840	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	1297,9871	Аккредитованная лаборатория	0002

0841	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	1297,9871	Аккредитованная лаборатория	0002
0844	КУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
0845	КУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
0848	КУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Аккредитованная лаборатория	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
0849	КУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Аккредитованная лаборатория	0002
0851	КУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,33878504	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	476,256318	Аккредитованная лаборатория	0002
0855	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,33878504	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	476,256318	Аккредитованная лаборатория	0002

0860	КУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,09	6715,9731	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0146	1089,48008	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
0906	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	819,781323	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	988992,596	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	365748,59	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4782,05772	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1502,93243	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	3005,86485	Аккредитованная лаборатория	0002
0945	ГУ-2	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	903,497009	Аккредитованная лаборатория	0002
0966	КУ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	9,10464747	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	3238,8664	Аккредитованная лаборатория	0002
0977	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	903,497009	Аккредитованная лаборатория	0002
0978	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	1297,9871	Аккредитованная лаборатория	0002
0979	КУ-4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	903,497009	Аккредитованная лаборатория	0002
0987	КУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,080555556	799,194771	Аккредитованная лаборатория	0002
0988	КУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,080555556	799,194771	Аккредитованная лаборатория	0002
1001	КУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0269	2007,32974	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00437	326,097805	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0161	1201,41297	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,058	4328,07155	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,02417	1803,61189	Аккредитованная лаборатория	0002

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02417	1803,61189	Аккредитованная лаборатория	0002
1003	ПСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,09	6715,9731	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0146	1089,48008	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0333	2484,91005	Аккредитованная лаборатория	0002
1006	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	684,202104	Аккредитованная лаборатория	0002
1018	ПСП	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,28	3862724,05	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,95	1426574,22	Аккредитованная лаборатория	0002
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,195	142657,422	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,1794	131244,829	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0226	16533,6295	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,1693	123855,906	Аккредитованная лаборатория	0002

		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00468	3423,77814	Аккредитованная лаборатория	0002
1020	КУ-3	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	6144,39324	Аккредитованная лаборатория	0002
1026	КУ-2	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	1297,9871	Аккредитованная лаборатория	0002
1028	КУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	684,202104	Аккредитованная лаборатория	0002
1029	ПСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	684,202104	Аккредитованная лаборатория	0002
1030	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	1297,9871	Аккредитованная лаборатория	0002
1031	КУ-4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	6144,39324	Аккредитованная лаборатория	0002
1032	КУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000651	684,202104	Аккредитованная лаборатория	0002
1060	ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,02688	2813,2471	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,004368	457,152653	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0629722222	6590,64068	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,02791666667	2921,7441	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02791666667	2921,7441	Аккредитованная лаборатория	0002
1061	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000711	3,50614166	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,858651	4234,25041	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,31758	1566,07661	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0041475	20,452493	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0013035	6,42792638	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,002607	12,8558528	Аккредитованная лаборатория	0002
1062	ПСН-7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,02688	2813,2471	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,004368	457,152653	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0629722222	6590,64068	Аккредитованная лаборатория	0002

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,02791666667	2921,7441	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02791666667	2921,7441	Аккредитованная лаборатория	0002
6001	ПСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000003336		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004028776		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00149008		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00001946		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000006116		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012232		Аккредитованная лаборатория	0001
6002	ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,042		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,028		Аккредитованная лаборатория	0001
6003	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000711		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,858651		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,31758		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0041475		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0013035		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,002607		Аккредитованная лаборатория	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							

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

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

Таблица 5.1 План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов при КРС на 2026-2028 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1055	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,64	4515,68167	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,104	733,798271	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0297625	209,996837	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,25	1763,93815	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,645833335	4556,84024	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000715	0,00504486	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00714375	50,4045327	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,17261875	1217,9552	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1056	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3868	2729,16511	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,062855	443,48933	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,03475	245,187403	Сторонняя организация на договорной основе	0002

1057	КРС	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,81732	5766,80772	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1,9321	13632,4196	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,64	4515,68167	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,104	733,798271	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0297625	209,996837	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,25	1763,93815	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,645833335	4556,84024	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000715	0,00504486	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00714375	50,4045327	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,17261875	1217,9552	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1058	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,64	4515,68167	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,104	733,798271	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0297625	209,996837	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,25	1763,93815	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,645833335	4556,84024	Сторонняя организация на договорной основе	0002

1059		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000715	0,00504486	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00714375	50,4045327	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,17261875	1217,9552	Сторонняя организация на договорной основе	0002
	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,320444445	8720,91582	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,05207222	1417,14876	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,019444445	529,181799	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,106944445	2910,49983	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,35	9525,27212	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000036	0,00979742	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,004166945	113,403671	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,09999986	2721,50251	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1060	КРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000035	0,95252721	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,012465	339,235763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
7018	КРС	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,00965		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000757		Сторонняя организация на договорной основе	0001

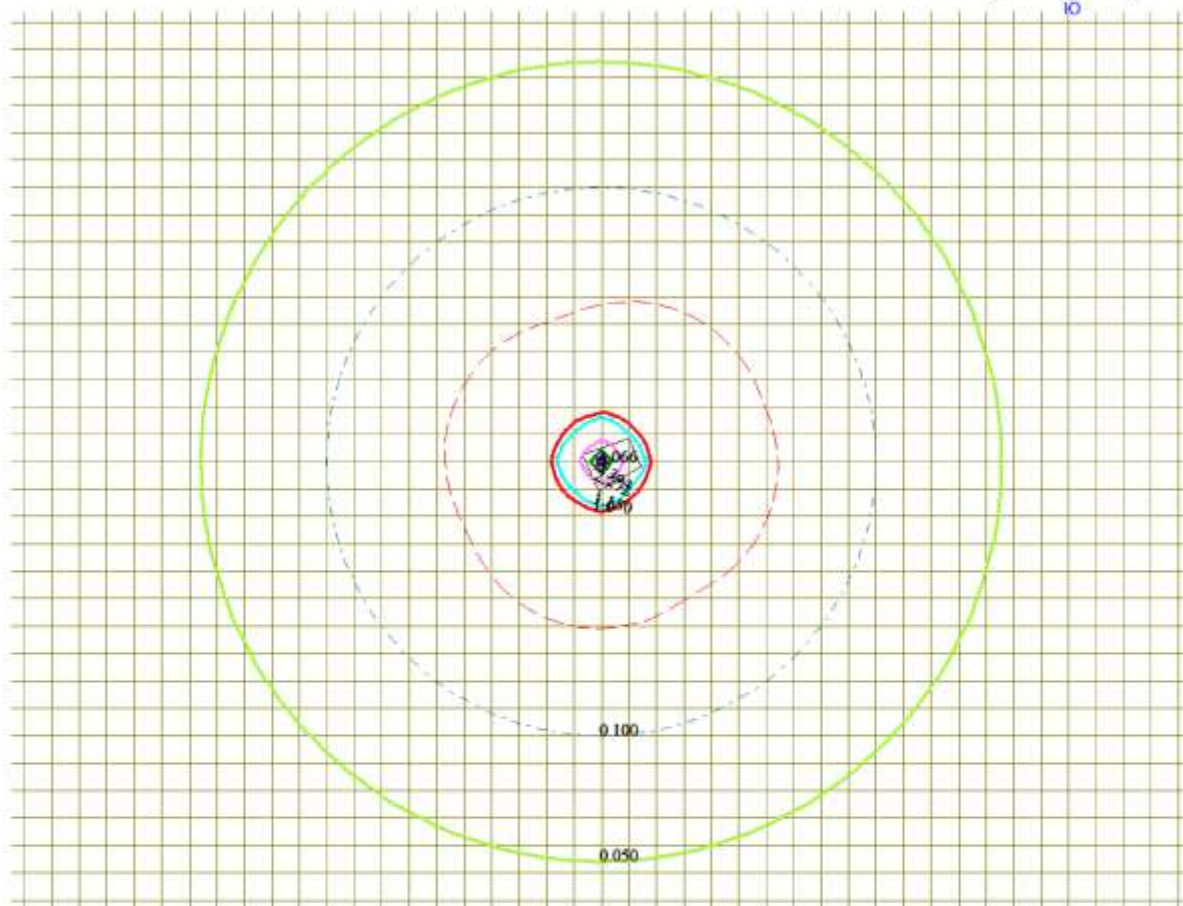
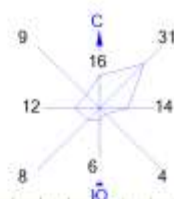
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,001875		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,009235		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000646		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,000695		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000695		Сторонняя организация на договорной основе	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.							

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

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

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

Город : 032 Улытауский район
 Объект : 0202 НДВ Ащисай (Улытауская область) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

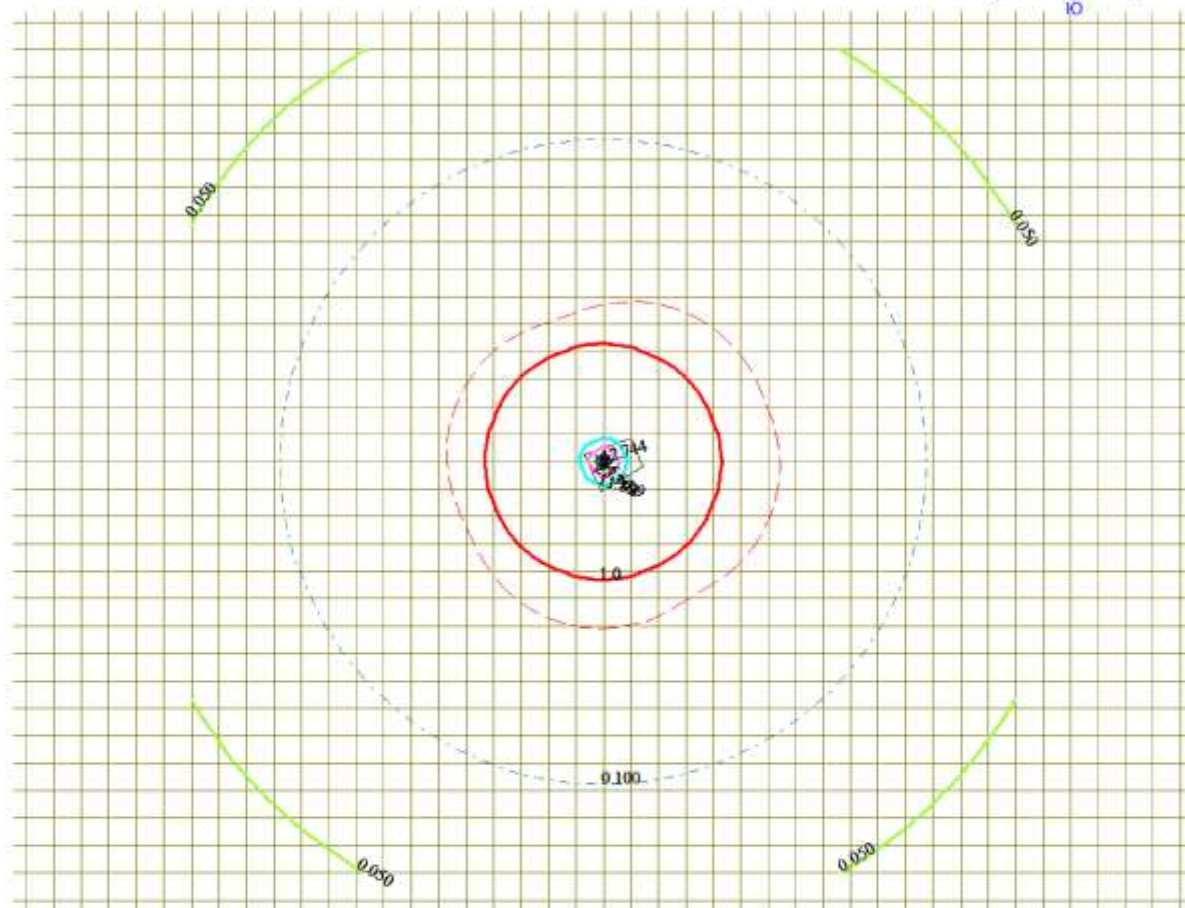
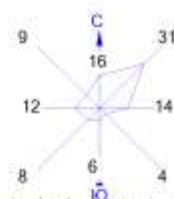
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.150 ПДК
- 2.272 ПДК
- 3.393 ПДК
- 4.066 ПДК

0 220 660м.
 Масштаб 1:22000

Макс концентрация 4.5150208 ПДК достигается в точке $x=1$ $y=1$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 31*31
 Расчет на существующее положение.

Город : 032 Улытауский район
 Объект : 0202 НДВ Ащисай (Улытауская область) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

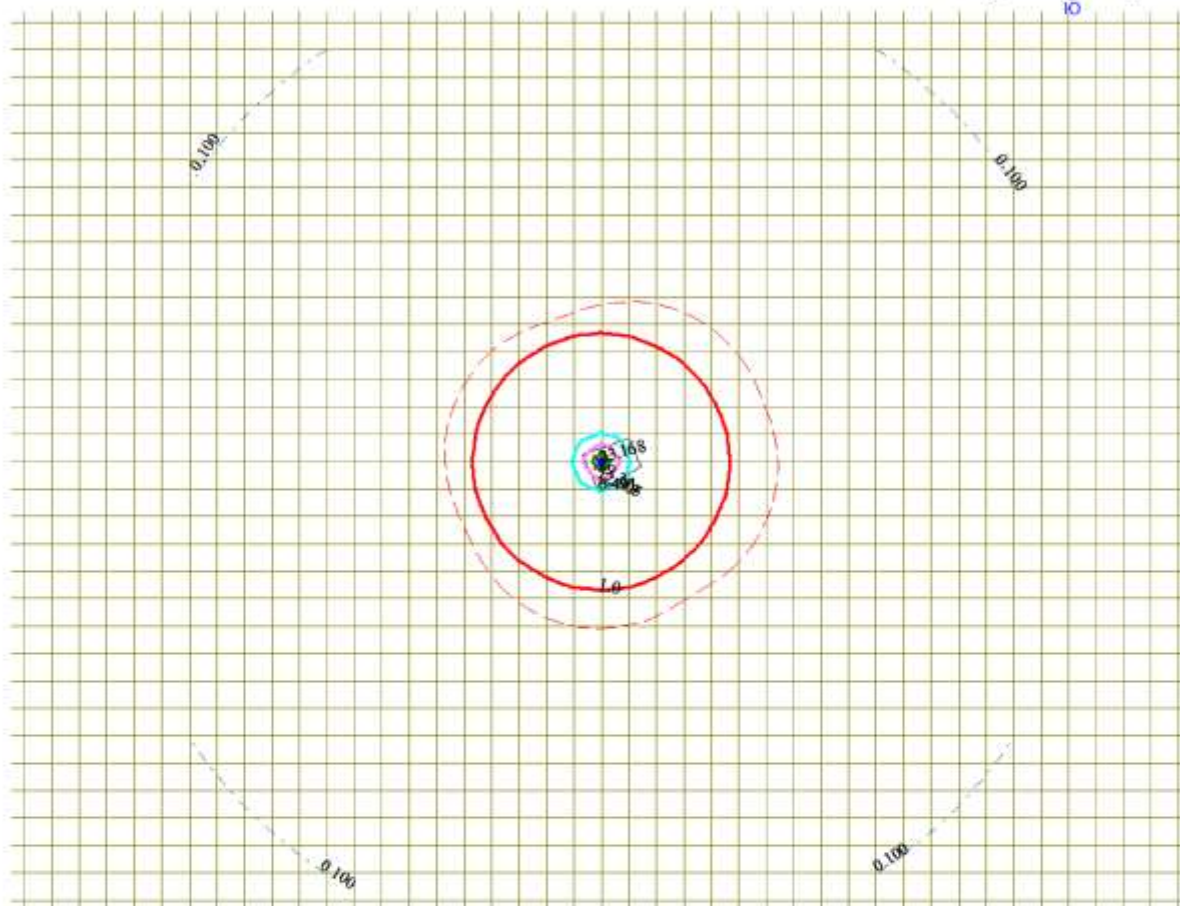
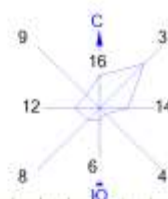
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 11.899 ПДК
- 23.762 ПДК
- 35.626 ПДК
- 42.744 ПДК

0 220 660м.
 Масштаб 1:22000

Макс концентрация 47.4896126 ПДК достигается в точке $x=1$ $y=1$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 31*31
 Расчет на существующее положение.

Город : 032 Улытауский район
 Объект : 0202 НДВ Ащисай (Улытауская область) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

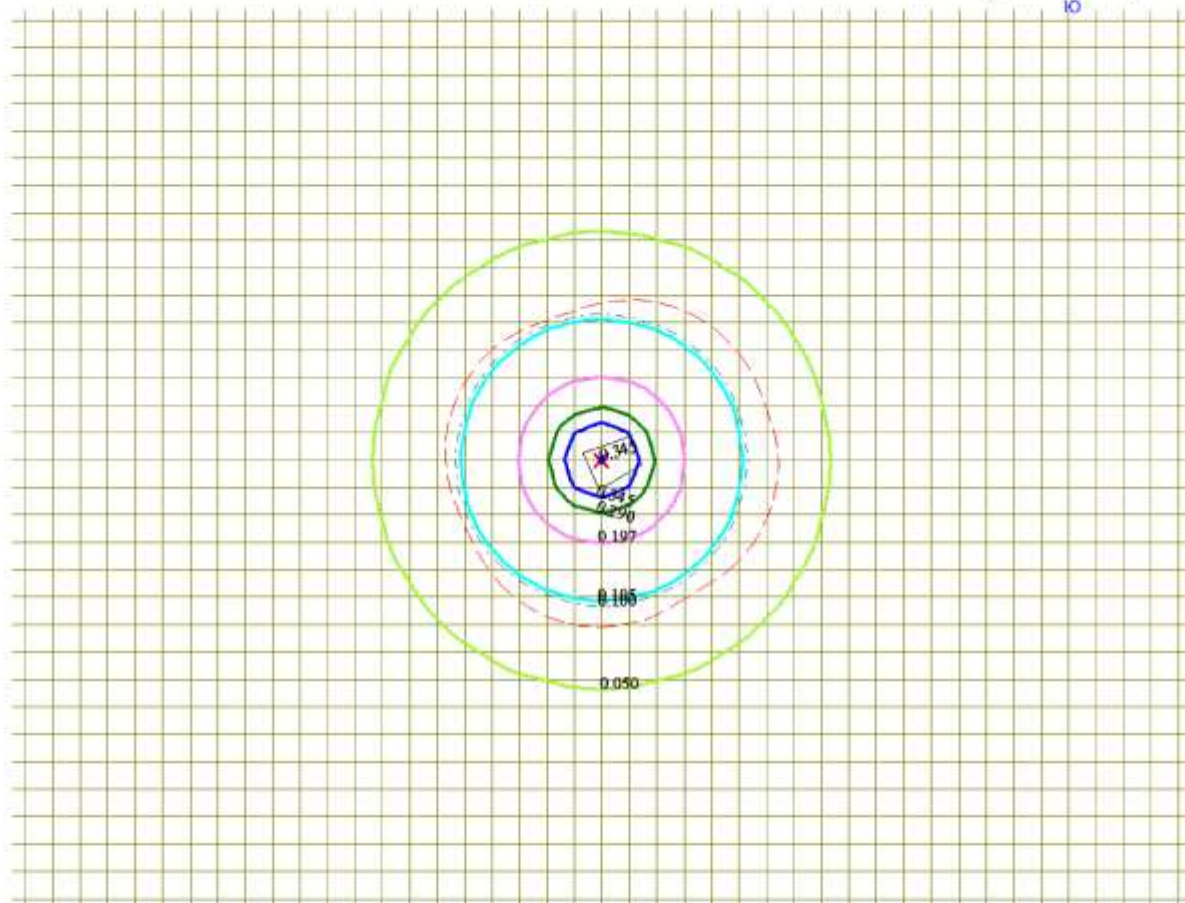
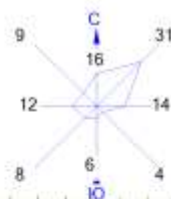
Изолинии в долях ПДК

- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 6.491 ПДК
- 12.905 ПДК
- 19.319 ПДК
- 23.168 ПДК

0 220 660м.
 Масштаб 1:22000

Макс концентрация 25.7335377 ПДК достигается в точке $x=1$ $y=1$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 31*31
 Расчет на существующее положение.

Город : 032 Улытауский район
 Объект : 0202 НДВ Ащисай (Улытауская область) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



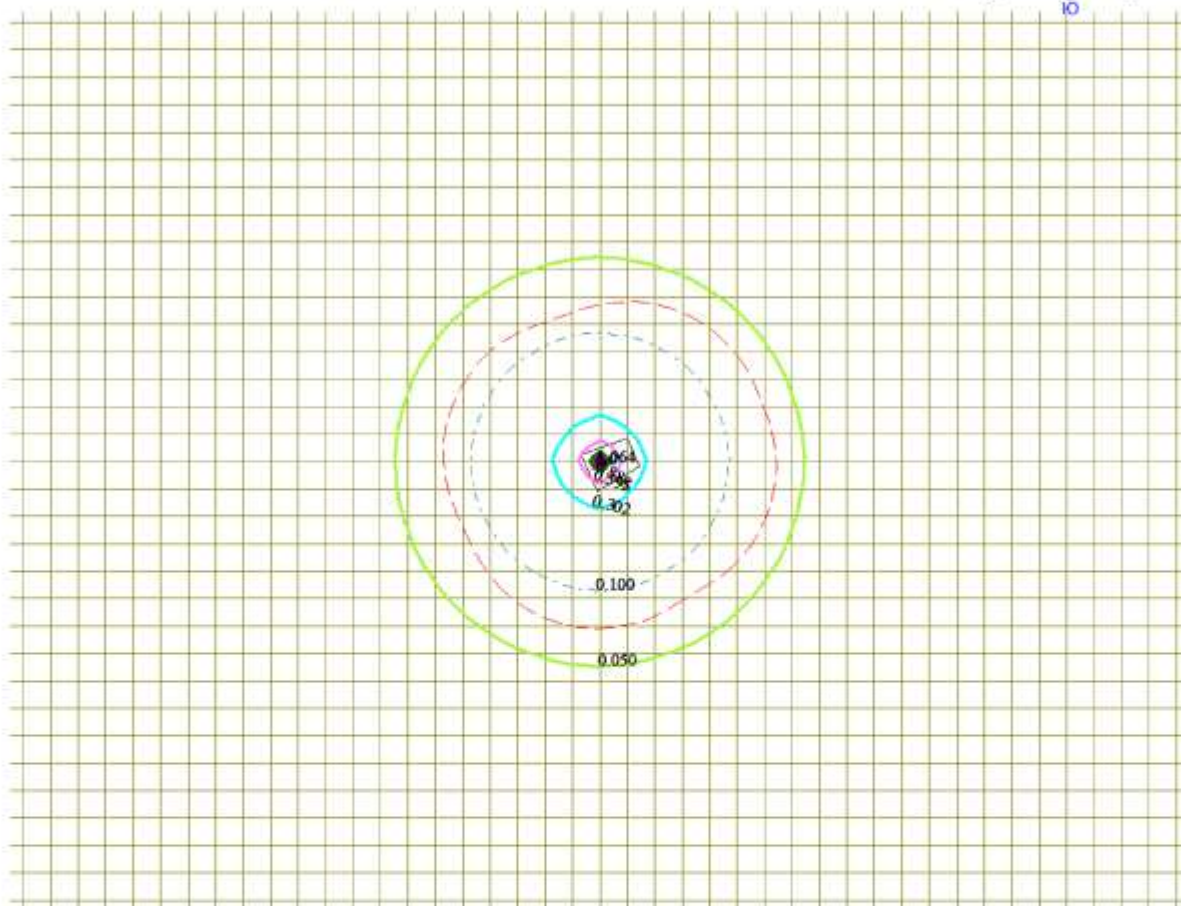
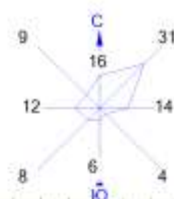
Условные обозначения:
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01
 Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.105 ПДК
 0.197 ПДК
 0.290 ПДК
 0.345 ПДК

0 220 660м.
 Масштаб 1:22000

Макс концентрация 0.3819812 ПДК достигается в точке $x = -99$ $y = 1$
 При опасном направлении 91° и опасной скорости ветра 7.23 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 31×31
 Расчет на существующее положение.

Город : 032 Улытауский район
 Объект : 0202 НДВ Ащисай (Улытауская область) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

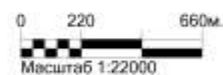


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

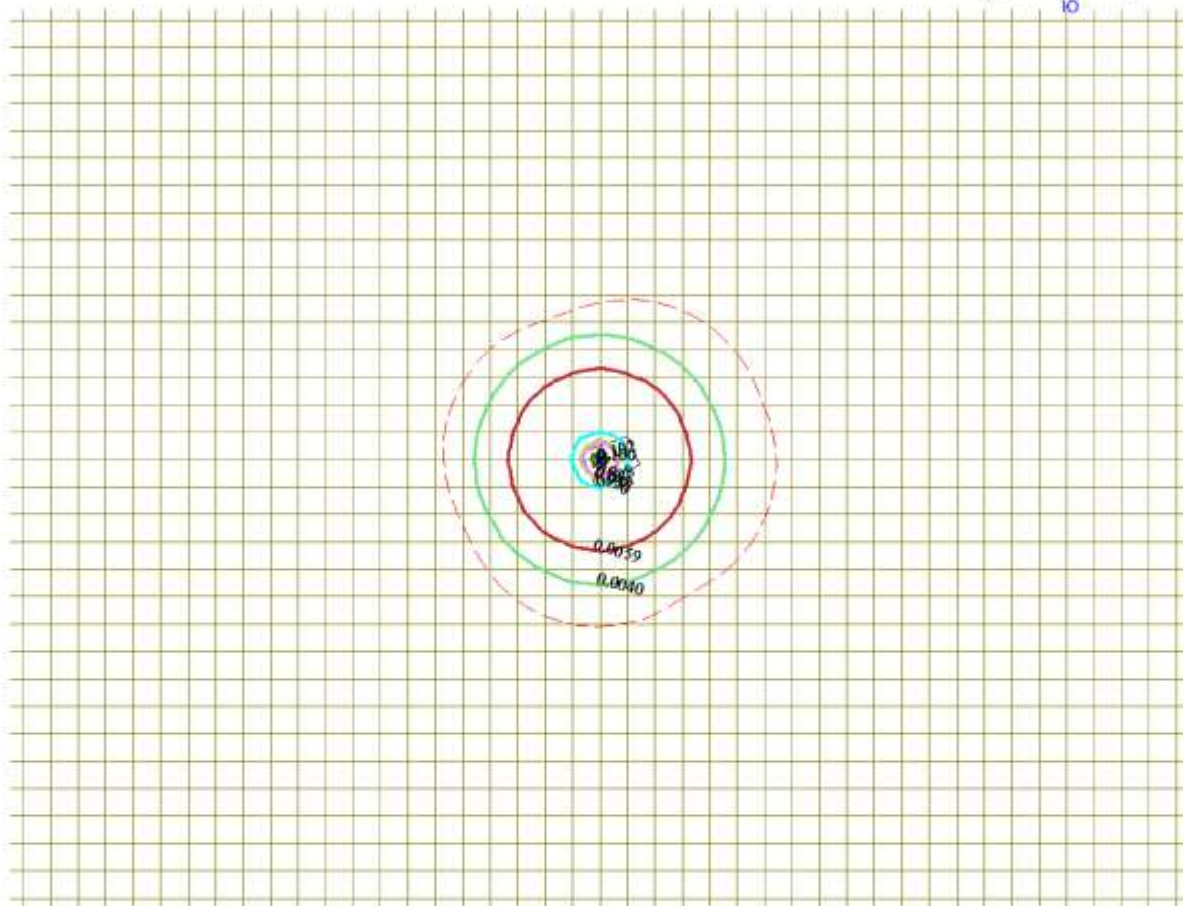
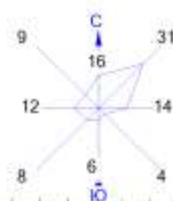
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.302 ПДК
- 0.595 ПДК
- 0.888 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.064 ПДК



Макс концентрация 1.1809499 ПДК достигается в точке $x=1$ $y=1$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 31*31
 Расчет на существующее положение.

Город : 032 Улытауский район
 Объект : 0202 НДВ Ащисай (Улытауская область) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0410 Метан (727*)

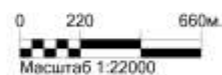


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0040 ПДК
- 0.0059 ПДК
- 0.028 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.057 ПДК
- 0.085 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.102 ПДК



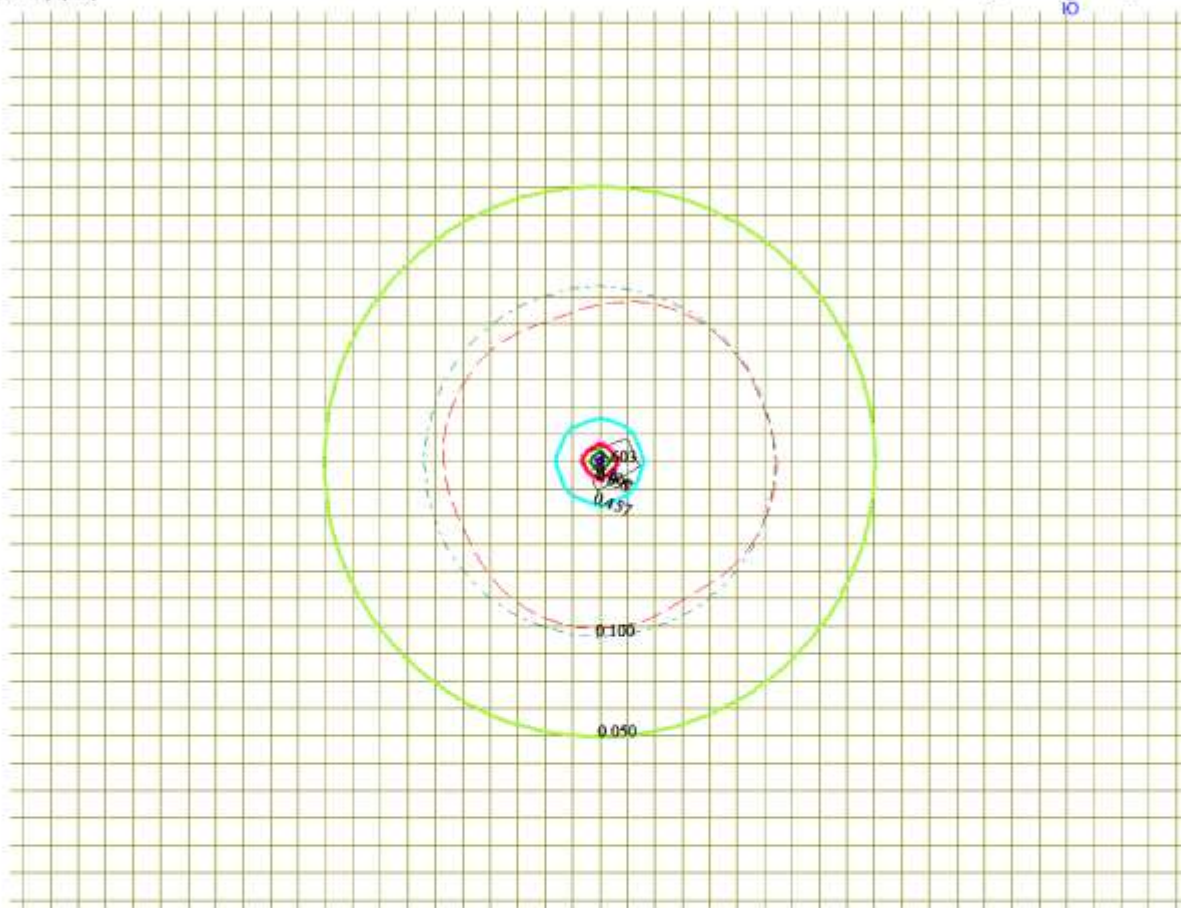
Макс концентрация 0.112981 ПДК достигается в точке $x=1$ $y=1$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 31*31
 Расчет на существующее положение.

Город : 032 Улытауский район

Объект : 0202 НДВ Ащисай (Улытауская область) Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.457 ПДК
- 0.897 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.338 ПДК
- 1.603 ПДК



Макс концентрация 1.779099 ПДК достигается в точке $x=1$ $y=1$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 31*31
 Расчет на существующее положение.