

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

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

ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ АЩИСАЙ
КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ
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 Сырдарьинского района, Кызылординской области Республики Казахстан.

Ранее было получено Экологическое Разрешение на воздействие для объектов I категории в окружающую среду № KZ05VCZ03552829 от 27.08.2024 г. с периодом действия с 27.08.2024 года по 31.12.2026 года.

Корректировка проекта НДВ на 2026-2028 год обусловлена реализацией ряда проектов, которые сопровождались разработкой к ним соответствующих разделов ООС. Реализация этих проектов направлена на обеспечение текущей производственной деятельности предприятия.

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 в Кызылординской области на месторождении Ащисай.

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)	542	180/ 7	355
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	7	6 / 1	-
Всего		549	186 / 8	355

Из указанных источников в таблице- ИЗАН№1052 находится в резерве на участке ПСН-5 дренажная емкость 1 м3, новый источник №1054 РГС 10м3) и 7 неорганизованных (из них новые источники №7016- слесарная, 7017 сепаратор) источников выбросов.

Неорганизованные источники в количестве 355 ед (N6001,6843, N6427, 6419, 6430, 6863, 6853, 6417, 6512, 6843, 6984, 7014, 7038, 7065, 7073, 7090,7104, 7133 (16 ед.), N6637, 6642, 6538, 6539, 6664, 6953, 6121, 6674, 6678, 6520, 6521, 6693, 6958, 6528, 6733, 6743, 6759, 6767, 6964, 6967, 6826, 6972, 7052, 7053, 7054, 7046, 7047, 7048, 7049, 7050, 7051, 7066, 7105, 7106, 6908, 6909, 6910, 6911, 6912, 6913, 6915, 6916, 6917, 6918, 6919, 6920, 6921, 6922, 6923, 6926, 6927, 6928, 6929, 6649, 6650, 6651, 6669, 6670, 6948, 6949, 6685,

6686, 6687, 6954, 6706, 6707, 6708, 6729, 6730, 6750, 6751, 6752, 6780, 6781, 6782, 6546, 6936, 6937, 6938, 6425, 6426, 6832, 6015, 6842, 6974, 6975, 6976, 7015, 7016, 7017, 7018, 7019, 7020, 7021, 7022, 7023, 7024, 7121, 7122, 7123, 7128, 7129, 7130, 7131, 7132, 7134, 7135, 7136, 6610, 6616, 6944, 7125, 6005, 6233, 6249, 6261, 6242, 6714, 6420, 6779, 6409, 6431, 6432, 6862, 6852, 7037, 7039, 7124, 6241, 6245, 6246, 6248, 6502, 6503, 6504, 6634, 6636, 6644, 6645, 6646, 6648, 6997, 6255, 6256, 6257, 6300, 6301, 6302, 6303, 6535, 6537, 6654, 6656, 6657, 6658, 6659, 6660, 6661, 6662, 6665, 6666, 6667, 6668, 6951, 6952, 6981, 6988, 6989, 6959, 6990, 6264, 6265, 6306, 6308, 6506, 6507, 6508, 6509, 6510, 6511, 6675, 6676, 6681, 6991, 6272, 6274, 6275, 6514, 6515, 6517, 6518, 6694, 6695, 6696, 6698, 6703, 6704, 6705, 6955, 6956, 6957, 6992, 6993, 6994, 6995, 6996, 6522, 6716, 6717, 6718, 6720, 6987, 6960, 6422, 6423, 6424, 6524, 6525, 6527, 6530, 6532, 6734, 6735, 6736, 6737, 6739, 6744, 6745, 6746, 6749, 6760, 6769, 6963, 6982, 6983, 6998, 6999, 7000, 7001, 7002, 7003, 6414, 6415, 6416, 6820, 6821, 6822, 6823, 6826, 6827, 6828, 6829, 6830, 6831, 6972, 6973, 7025, 7026, 7027, 7028, 7029, 7030, 7031, 7032, 7033, 7034, 7035, 7036, 7040, 7041, 7042, 7043, 7044, 7045, 7055, 7056, 7057, 7058, 7059, 7060, 7061, 7062, 7063, 7064, 7067, 7068, 7069, 7070, 7071, 7072, 7074, 7075, 7076, 7077, 7078, 7079, 7080, 7081, 7082, 7083, 7084, 7085, 7086, 7087, 7088, 7089, 7091, 7092, 7093, 7094, 7095, 7096, 7097, 7098, 7099, 7100, 7101, 7102, 7103, 7107, 7108, 7109, 7110, 7111, 7112, 7113, 7114, 7115, 7116, 7117, 7118, 7119, 7120, 7126, 7127, 7137, 7138), 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: сверлильные, трубонарезные, радиально-сверлильные.

Источники, расположенные на территории Улытауской области (ПСН-7, ГУ-2, КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4 и ПСП), оформлены отдельным проектом НДВ.

В 2026-2028 году источниками предприятия будет выброшено всего 245,1419603 т/год, 109,6386542 г/сек.

Нормативы выбросов ЗВ представлены без источников ЗРА и ФС, эти источники представлены в Плане технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Согласно плану технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу суммарные выбросы по углеводородам предельным С1-С5 на 2026-2028 годы составляет:

№ площадки (наименование площадки)	Год эксплуатации	Суммарные выбросы по углеводородам предельным С1-С5	
		г/с	т/год
<i>ЗРА и ФС по м/р Ащисай АО «Нефтяная Компания «КОР»</i>	2026-2028 гг	9,3831425	295,892433

Нормативы выбросов в атмосферу установлены с учётом фактической максимальной нагрузки оборудования за последние 2-3 года.

Фактические выбросы загрязняющих веществ за последние 2-3 года составляет:

- в 2023 году было выброшено 238,64 т/год;
- в 2024 году было выброшено 259,39 т/год;
- в 2025 году было выброшено 257,9 т/год.

Результатам анализа количества выбросов, загрязняющих за последние 2-3 года показывают, что фактические выбросы не превышают нормативные показатели.

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	245,142	245,142	245,142
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	10,092	10,092	10,092
Всего		255,234	255,234	255,234

В представленной таблице наблюдается уменьшение объёмов выбросов загрязняющих веществ, что связано с тем, что источники, расположенные на территории Улытауской области (ПСН-7, ГУ-2, КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4 и ПСП), оформлены отдельным проектом НДВ.

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 № ҚР 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	5
ВВЕДЕНИЕ.....	7
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....	8
1.1. Краткая характеристика расположения	8
1.2. Карта-схема	8
1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.....	8
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	11
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки загрязнения атмосферы	16
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.	20
2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.....	20
2.4 Перспектива развития.	20
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ.....	20
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов	297
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	298
Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год	299
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	301
2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ.....	303
2.9. Определение категории предприятия	303
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	304
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	304
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития.....	308
3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.....	310

Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2028 год	311
Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС на 2026-2028 год	353
3.4. Уточнение границ области воздействия объекта	359
3.4.1. Данные о пределах области воздействия.....	359
3.4.2. Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия 360	
3.4.2. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей.....	360
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	360
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ 362	
6. ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ.362	
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.....	487

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 Кызылординской области на месторождении Ащисай.

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыскупского прогиба в юго-западной части Южно – Торгайской впадины. Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской 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.

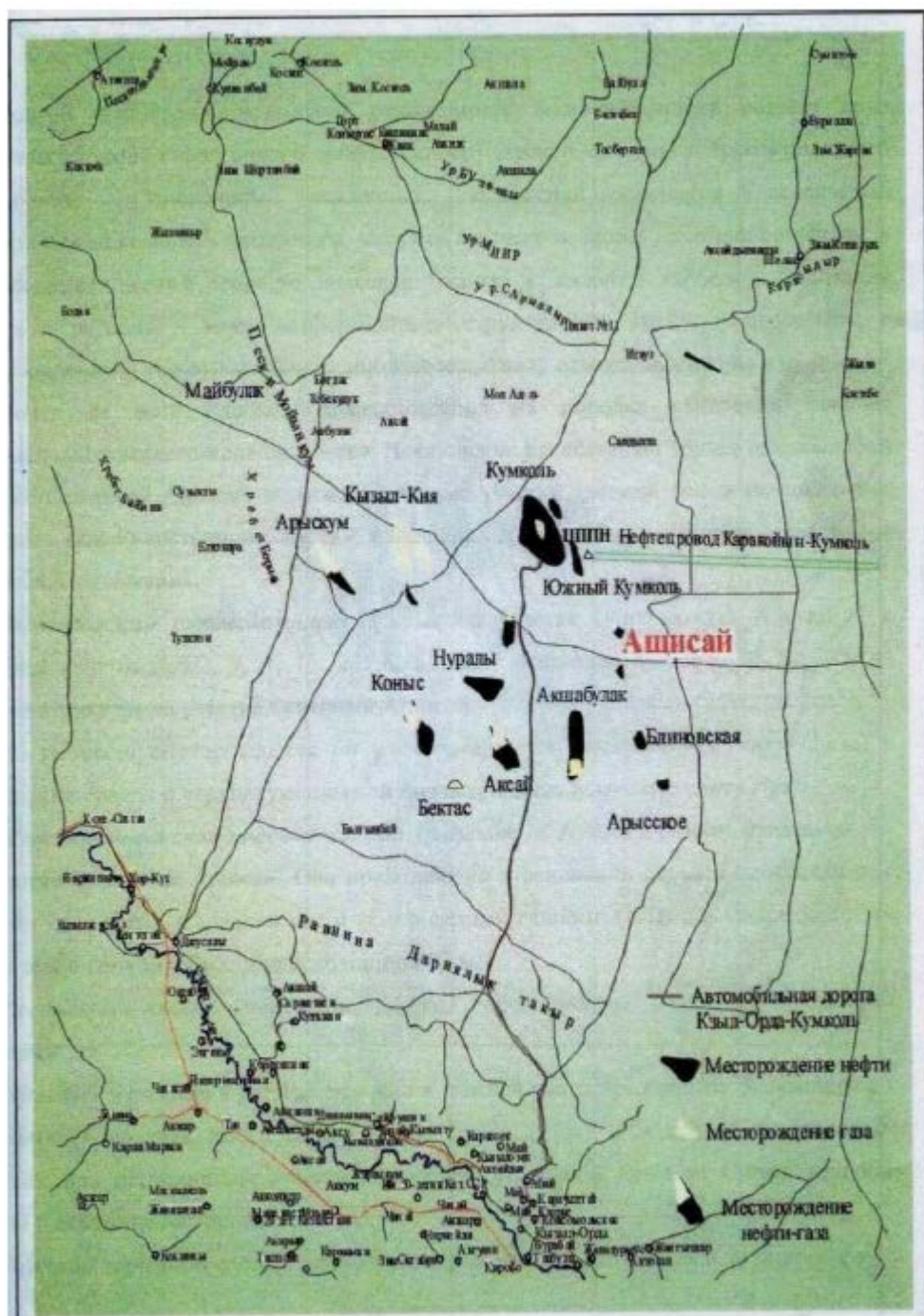


Рис.1. - Карта-схема расположения месторождения Ащисай
АО «НК «КОР»

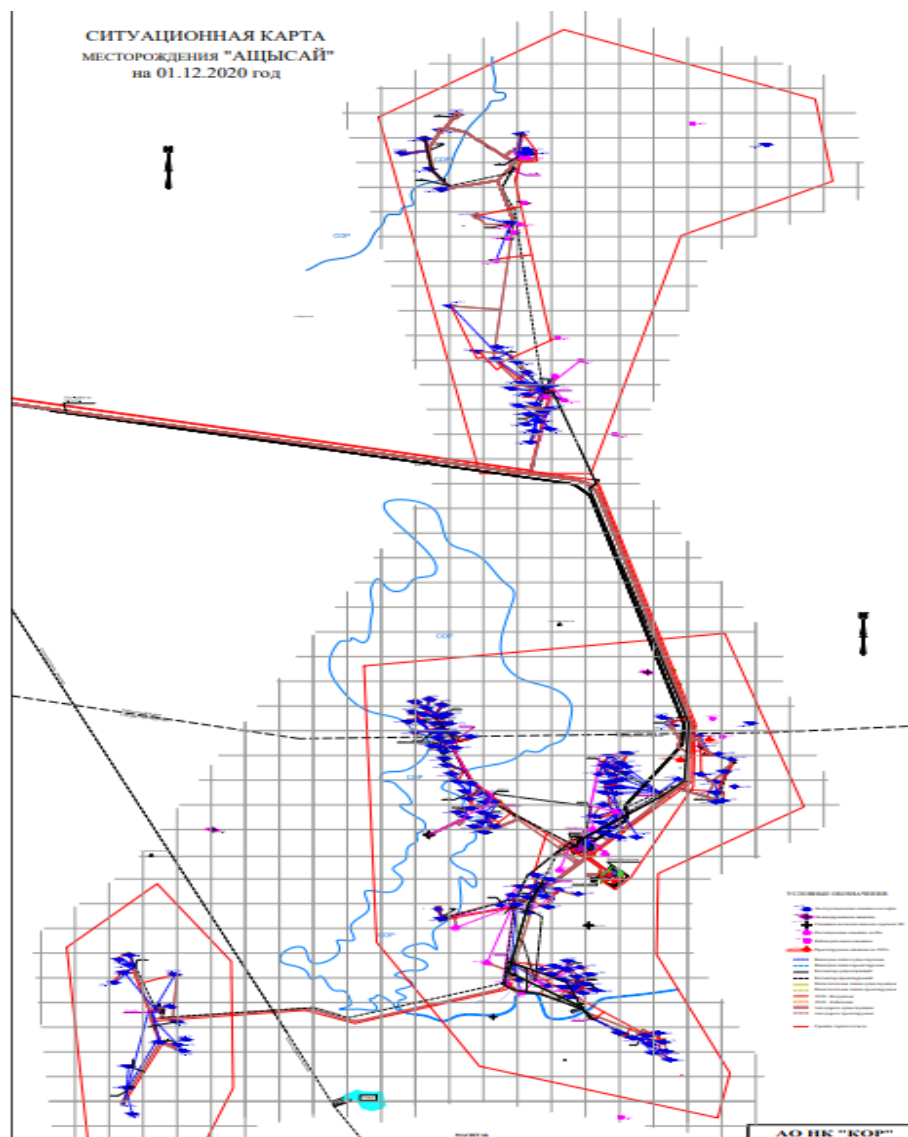


Рис. 2 Обзорная карта расположения месторождения Ащисай

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 однотрубной 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 приемо-сдаточному 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.

Водогрейный котел типа ОКС 220 и 280.

Для обеспечения теплом зданий, расположенных на территории вахтового поселка месторождения Ащисай, установлены автономные водогрейные котлы типа ОКС-220 и 280,

работающие на дизельном топливе. При сжигании дизельного топлива в атмосферный воздух выделяются окислы азота, углерода, серы и сажа. Источниками выбросов вредных веществ являются дымовые трубы водогрейных котлов.

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, проп-2-ен-1-аль, формальдегид и алканы C12-C19. Источниками выбросов вредных веществ являются выхлопные трубы ДЭС.

Резервуары для нефти с объемом 1÷2000 м3

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 углеводородов C1-C5, смесь предельных углеводородов C6-C10, бензол, демитилбензол, метилбензол. Источниками выбросов вредных веществ являются дыхательные клапана резервуаров.

Дренажные емкости объемом 1÷63 м3

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

Дренажная емкость в объеме 1 м3 (1ед.) на участке ПСН-5 находится в резерве.

Резервуары для дизельного топлива, бензина, масла и печного топлива. Для приема, хранения и отпуса дизельного топлива предназначенного для работы ДЭС, печей подогрева, устьевых нагревателей предусматривается резервуар. При наливе и хранении в атмосферный воздух выделяются пары алканы C12-C19 и сероводород. Источниками выбросов вредных веществ являются дыхательные клапана резервуаров.

Участок заправки автотранспортных средств

Участок заправки автотранспортных средств (АЗС) представлен наземными резервуарами общим объемом 16 м3, 40 м3, 5 м3 для приема, хранения и отпуса дизельного топлива и бензина и масел и топливно-раздаточными колонками для заправки автомашин топливом. При работе данного участка в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеводородов C1-C5, смесь предельных углеводородов C6-C10, пентилены, бензол, метилбензол, демитилбензол, этилбензол, сероводород и масло минеральное нефтяное.

Вытяжная свеча

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

Деревообрабатывающий, точильный и токарный станок

Для проведения механической обработки металлов и древесины на участке ремонтных работ установлены станок универсально-заточной, токарно-винторезные станки. В процессе работы станков в атмосферный воздух выделяются взвешенные вещества, пыль абразивная и древесная. В помещении установлена вытяжная система. Источником выброса вредных веществ является вентиляционная труба.

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 выхлопная 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 C1-C5, смесь предельных углеводородов C6-C10, 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 углеродов C1- C5. 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 углеродов C1-C5. 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 углеродов C1-C5. Неорганизованный источник загрязнения.

Технологический блок

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

Пр оиз - во дст во	Ц ех	Источник выделения загрязняющих веществ		Чи сл о ча со в ра бо ты в го ду	Наименование источника выброса вредных веществ	Ном ер исто чник а выб росо в на карт е- схем е	Выс ота исто чник а выбр осов, м	Диа мет р уст ья тру бы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименова ние газоочистн ых установок, тип и мероприят ия по сокращени ю выбросов	Вещес тво, по которо му произв одится газооч истка	Коэффи - цие нт обес пече н- ност и газо - очис ткой , %	Средне эксплу а- тацион ная степен ь очистк и/ макси мальна я степен ь очистк и, %	Ко д вещ еств а	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос ти- же ния ПД В			
												точ.ист. /1- го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с	мг/н м3	т/год
		Наименова ние	Коли честв о, шт.						Скоро сть, м/с	Объ ем смес и, м3/с	Темп е- рат ура 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																												
00 1		Печь подогрева нефти ПП- 0,63 №1	1	12 00	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	0001	6	0,5	0,1	0,01 9635		0	0									030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	3661 ,828	2,26 7225 6	202 6	
																						030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	595, 365	0,36 8436 66	202 6	
																						032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	947, 288	0,58 7	202 6	
																						033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	3412 ,274	2,11	202 6	
																						033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	1420 ,932	0,88 375	202 6	
																						041 0	Метан (727*)	0,02 79	1420 ,932	0,88 375	202 6	
00 1		Печь подогрева нефти ПП- 0,63 №2	1	43 80	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0002	6	0,5	0,02	0,00 3927		0	0										030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	1830 9,14 2	1,13 4173 2	202 6

																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	2976,827	0,18422815	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	4736,44	0,2935	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	17061,37	1,056	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	7104,66	0,443	2026
																		0410	Метан (727*)	0,0279	7104,66	0,443	2026
014		Резервуар V = 2000м3	1	8760	Резервуар V = 2000м3	0004	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
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	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)	0,00143	1482,095	0,02325	2026

																				(203)				
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2964 ,191	0,04 65	202 6
01 3		Печь подогрева нефти ПП- 0,63	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0009	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	2,26 7225 6	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	872, 33	0,36 8436 66	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1387 ,968	0,58 7	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4999 ,669	2,11	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
																			041 0	Метан (727*)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
00 1		Резервуар V = 75м3 E1 (УПН)	1	87 60	Резервуар V = 75м3 E1 (УПН)	0010	3	0,05	0,71	0,00 1394 1		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	559, 501	0,00 0368 4	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6749 87,4 47	0,44 5	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2496 23,4 13	0,16 46	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3263 ,754	0,00 215	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1025 ,751	0,00 0675	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2051 ,503	0,00 135	202 6
01 4		Печь подогрева нефти ПП- 0,63№1	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП- 0,63№1	0011	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	2,26 7225 6	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	872, 33	0,36 8436 66	202 6

																		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
001		Резервуар V = 25м3 (УПН)	1	8760	Резервуар V = 25м3 (УПН)	0018	3	0,05	0,11	0,000216		0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	5717,593	0,001454	2026
001		Резервуар V = 10м3 (УПН)	1	8760	Резервуар V = 10м3 (УПН)	0019	3	0,05	0,06	0,0001178		0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	10483,871	0,00139	2026
001		дренажная емкость-9, V = 25м3 (свеча)	1	8760	дренажная емкость-9, V = 25м3 (свеча)	0020	2,5	0,05	0,04	0,0000785		0	0					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	15732,484	0,000631	2026

00 1		дренажная емкость-19 , V = 25м3(свеча)	1	87 60	дренажная емкость-19 , V = 25м3(свеча)	0023	2,5	0,05	0,04	0,00 0078 5		0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1573 2,48 4	0,00 0631	202 6
00 1		дренажная емкость- 102 , V = 25м3(свеча)	1	87 60	дренажная емкость-102 , V = 25м3(свеча)	0024	2,5	0,05	0,04	0,00 0078 5		0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1573 2,48 4	0,00 0631	202 6
00 1		Резервуар V = 50м3 E-22	1	87 60	Резервуар V = 50м3 E-22	0025	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	389, 455	0,00 0184 2	202 6
																			041 5	Смесь угледородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	4698 42,2 21	0,22 25	202 6
																			041 6	Смесь угледородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	1737 56,7 41	0,08 23	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	2271 ,819	0,00 1075	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	714	0,00 0338	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1428 ,001	0,00 0675	202 6
01 3		Резервуар V = 50м3(свеча)	1	87 60	Резервуар V = 50м3(свеча)	0028	3	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	570, 63	0,00 0163 8	202 6
																			041 5	Смесь угледородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6884 13,5 1	0,19 8	202 6
																			041 6	Смесь угледородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2545 88,6 31	0,07 32	202 6
																			060	Бензол (64)	0,00	3328	0,00	202

																		2		455	,673	0956	6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1046 ,154	0,00 03	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2092 ,309	0,00 06	202 6
00 2		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	0033	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	2,26 7225 6	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	872, 33	0,36 8436 66	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1387 ,968	0,58 7	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4999 ,669	2,11	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
																		041 0	Метан (727*)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
00 3		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0037	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	2,26 7225 6	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	872, 33	0,36 8436 66	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1387 ,968	0,58 7	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4999 ,669	2,11	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
																		041 0	Метан (727*)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6

00 5		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0038	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	2,26 7225 6	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	872, 33	0,36 8436 66	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1387 ,968	0,58 7	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4999 ,669	2,11	202 6
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
																				041 0	Метан (727*)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
00 2		ДЭС-1600 №1 Модель станции Р2000	1	10 0	ДЭС-1600 №1 Модель станции Р2000	0041	3	0,15	0,33	0,14 7686 3	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,17 6	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,02 86	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,01 1	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,02 75	202 6
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,14 3	202 6
																				070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	3,03 Е-07	202 6
																				132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 275	202 6

																		275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,06 6	202 6
01 8		Деревообрабатывающий станок Точильный станок Токарный станок	1 1 1	20 0 21 80 21 80	Деревообрабатывающий станок Точильный станок Токарный станок	0118	2	0,1	0,4	0,00 3141 6	127	0	0					290 2	Взвешенные частицы (116)	0,01 092	5092 ,946	0,05 078	202 6
																		293 0	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00 21	979, 413	0,01 648	202 6
																		293 6	Пыль древесная (1039*)	0,00 21	979, 413	0,00 1512	202 6
																		033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83 Е- 06	19,5 15	0,00 0002 24	202 6
00 2		Резервуар V = 75м3	1	87 60	Резервуар V = 75м3	0120	3	0,05	0,07	0,00 0137 4	127	0	0					275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	6942 ,112	0,00 0798	202 6
																		033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83 Е- 06	13,6 59	2,20 4Е- 06	202 6
00 2		Резервуар V = 100м3	1	87 60	Резервуар V = 100м3	0121	3,5	0,05	0,1	0,00 0196 3	127	0	0					275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	4859 ,125	0,00 0785	202 6
																		033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83 Е- 06	13,6 59	2,20 4Е- 06	202 6

00 2		Котел ОКС-220 №1	1	87 60	Котел ОКС-220 №1	0122	6	0,4	0,09	0,01 1309 7	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00 488	632, 217	0,21 96	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 079 3	102, 735	0,03 569	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 043 5	56,3 55	0,01 375	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,04 55	5894 ,645	1,74 34	202 6
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 42	3135 ,174	1,08 9	202 6
00 2		Котел ОКС-280 №1	1	87 60	Котел ОКС-280 №1	0123	6	0,4	0,09	0,01 1309 7	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00 132 5	171, 657	0,06 85	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 021 53	27,8 93	0,01 114	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 011 75	15,2 22	0,00 375	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01 762	2282 ,717	0,65 62	202 6
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00 653	845, 979	0,33 82	202 6
00 3		Резервуар V = 4м3	1	87 60	Резервуар V = 4м3	0214	2,5	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83 Е- 06	1,92 3	2,19 5Е- 06	202 6
																				275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель	0,00 065 1	684, 202	0,00 0782	202 6

																				РПК-265П) (10)				
00 3		Резервуар V = 4м3	1	87 60	Резервуар V = 4м3	0247	3	0,05	0,06	0,00 0117 8	127	0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1536 0,98 3	0,00 0631	202 6
00 4		Дренажная емкость, V = 25м3	1	87 60	Дренажная емкость, V = 25м3	0258	2,5	0,01	0,15	0,00 0011 8	127	0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1533 49,4 75	0,00 0631	202 6
00 4		Резервуар V = 50м3	1	87 60	Резервуар V = 50м3	0259	2,5	0,01	0,15	0,00 0011 8	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	9685 2,3	0,00 0163 8	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	1168 4360 8	0,19 8	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	4321 1026 ,3	0,07 32	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	5649 71,7 51	0,00 0956	202 6
																			061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1775 62,5 5	0,00 03	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	3551 25,1 01	0,00 06	202 6

00 4		Резервуар V = 8м3(свеча)	1	87 60	Резервуар V = 8м3(свеча)	0262	3	0,05	0,06	0,00 0117 8	127	0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1536 0,98 3	0,00 1422	202 6
00 1		Резервуар V = 75м3 E2	1	87 60	Резервуар V = 75м3 E2	0280	3	0,05	0,71	0,00 1394 1		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	559, 501	0,00 0368 4	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6749 87,4 47	0,44 5	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2496 23,4 13	0,16 46	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	,754	0,00 215	202 6
																			061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1025 ,751	0,00 0675	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	,503	0,00 135	202 6
00 1		Резервуар V = 75м3 E3	1	87 60	Резервуар V = 75м3 E3	0281	3	0,05	0,71	0,00 1394 1		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	559, 501	0,00 0368 4	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6749 87,4 47	0,44 5	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2496 23,4 13	0,16 46	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	,754	0,00 215	202 6
																			061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1025 ,751	0,00 0675	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	,503	0,00 135	202 6
00 1		Резервуар V = 75м3 E4	1	87 60	Резервуар V = 75м3 E4	0282	3	0,05	0,71	0,00 1394 1		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	559, 501	0,00 0368 4	202 6

																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6749 87,4 47	0,44 5	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2496 23,4 13	0,16 46	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3263 ,754	0,00 215	202 6
																			061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1025 ,751	0,00 0675	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2051 ,503	0,00 135	202 6
00 1		Резервуар V = 75м3 E5	1	87 60	Резервуар V = 75м3 E5	0283	3	0,05	0,71	0,00 1394 1		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	559, 501	0,00 0368 4	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6749 87,4 47	0,44 5	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2496 23,4 13	0,16 46	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3263 ,754	0,00 215	202 6
																			061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1025 ,751	0,00 0675	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2051 ,503	0,00 135	202 6
00 1		Резервуар V = 75м3 E6	1	87 60	Резервуар V = 75м3 E6	0284	3	0,05	0,71	0,00 1394 1		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	559, 501	0,00 0368 4	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6749 87,4 47	0,44 5	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2496 23,4 13	0,16 46	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3263 ,754	0,00 215	202 6
																			061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1025 ,751	0,00 0675	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2051 ,503	0,00 135	202 6

00 1	Резервуар V = 75м3 E7	1	87 60	Резервуар V = 75м3 E7	0285	3	0,05	0,71	0,00 1394 1		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	559, 501	0,00 0368 4	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6749 87,4 47	0,44 5	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2496 23,4 13	0,16 46	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	3263 ,754	0,00 215	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1025 ,751	0,00 0675	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2051 ,503	0,00 135	202 6
00 1	ДЕ-24, V = 25м3(свеча)	1	87 60	ДЕ-24, V = 25м3(свеча)	0286	2,5	0,05	0,41	0,00 0805		0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1534 ,161	0,00 0631	202 6
00 1	Резервуар V = 2000м3	1	87 60	Резервуар V = 2000м3	0288	8	0,1	0,18	0,00 1413 7		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	551, 744	0,01 268	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6656 29,2	15,3 2	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2461 62,5 52	5,67	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	3218 ,505	0,07 4	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1011 ,53	0,02 325	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2023 ,06	0,04 65	202 6
00 2	АЗС ТОПАЗ	1	87 60	АЗС ТОПАЗ	0290	3	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0						041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,08 844 47	9295 5,51 9	0,32 2785 9	202 6

																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,03 268 81	3435 5,21 7	0,11 9297 7	202 6
																		050 1	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00 326 75	3434 ,148	0,01 1925	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 300 61	3159 ,416	0,01 0971	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 037 9	398, 361	0,00 1383 3	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 283 62	2980 ,841	0,01 0350 9	202 6
																		062 7	Этилбензол (675)	7,84 2Е- 05	82,4 2	0,00 0286 2	202 6
00 2		АЗС ТОПАЗ	1	87 60	АЗС ТОПАЗ	0291	3	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,22 Е- 06	1,28 2	0,00 0053 7	202 6
																		275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 043 4	456, 135	0,01 913	202 6
00 2		АЗС ТОПАЗ Резервуар V = 5м3	1	87 60	АЗС ТОПАЗ Резервуар V = 5м3	0292	3	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0					273 5	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,00 04	420, 401	0,00 192	202 6
00 2		Резервуар V = 10 м3	1	87 60	Резервуар V = 10 м3	0293						0	0					041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28		0,34 08	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95		0,12 589	202 6
																		050 1	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,19 5		0,01 2588	202 6

																				(460)					
																			0602	Бензол (64)	0,1794			0,011576	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0226			0,0014594	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,1693			0,010921	2026
																			0627	Этилбензол (675)	0,00468			0,0003018	2026
002		Резервуар V = 16 м3	1	8760	Резервуар V = 16 м3	0294					0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28			0,3696	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95			0,13654	2026
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195			0,013653	2026
																			0602	Бензол (64)	0,1794			0,012556	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0226			0,0015829	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,1693			0,011845	2026
																			0627	Этилбензол (675)	0,00468			0,00032736	2026
002		Резервуар V = 40 м3	1	8760	Резервуар V = 40 м3	0295					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007			0,0001056	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02493			0,03761	2026
002		ДЭС-1600 №2 Модель станции	1	2334	ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	0299	3	0,5	3,41	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота)	0,2133333	2116,488		0,24	2026

[illegible]

																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,37 888 89	1708 ,624	0,14 3884	202 6
																		070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	7,33 Е- 07	0,00 3	3,04 Е-07	202 6
																		132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 733 33	33,0 7	0,00 2767	202 6
																		275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,17 722 22	799, 195	0,06 6408	202 6
00 2		ДЭС-315 №1 0008497	1	25 34	ДЭС-315 №1 0008497	0304	3	0,5	3,41	0,46 5211 7	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,67 2	2116 ,489	0,24	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10 92	343, 929	0,03 9	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04 375	137, 792	0,01 5	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,10 5	330, 701	0,03 75	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,54 25	1708 ,624	0,19 5	202 6
																		070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	1,05 Е- 06	0,00 3	4,13 Е-07	202 6
																		132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01 05	33,0 7	0,00 375	202 6

																			275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,25 375	799, 195	0,09	202 6
00 2		ДЭС-315 №2 0008498	1	25 34	ДЭС-315 №2 0008498	0305	3	0,5	3,41	0,46 5211 7	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,67 2	2116 ,489	0,24 96	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10 92	343, 929	0,04 056	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04 375	137, 792	0,01 56	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,10 5	330, 701	0,03 9	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,54 25	1708 ,624	0,20 28	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	1,05 Е- 06	0,00 3	4,29 Е-07	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01 05	33,0 7	0,00 39	202 6
01 9		ДЭС-220 0014171	1	25 34	ДЭС-220 0014171	0306				0,32 4909 8	127	0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,25 375	799, 195	0,09 36	202 6
																			030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,46 933 33	2116 ,489	0,06 4	202 6

																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,07 626 67	343, 929	0,01 04	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03 055 56	137, 792	0,00 4	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,07 333 33	330, 701	0,01	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,37 888 89	1708 ,624	0,05 2	202 6
																		070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	7,33 Е- 07	0,00 3	0,00 0000 11	202 6
																		132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 733 33	33,0 7	0,00 1	202 6
																		275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РГК-265П) (10)	0,17 722 22	799, 195	0,02 4	202 6
01 9		ДЭС-220 0014171	1	25 34	ДЭС-220 0014171	0307				0,32 4909 8	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,46 933 33	2116 ,489	0,06 4	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,07 626 67	343, 929	0,01 04	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03 055 56	137, 792	0,00 4	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,07 333 33	330, 701	0,01	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода,	0,37 888 89	1708 ,624	0,05 2	202 6

																				Угарный газ) (584)				
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	7,33 Е- 07	0,00 3	0,00 0000 11	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 733 33	33,0 7	0,00 1	202 6
																			275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,17 722 22	799, 195	0,02 4	202 6
00 2		Резервуар V = 75м3	1	87 60	Резервуар V = 75м3	0310	3	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,92 3	0,00 0002 23	202 6
																			275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	684, 202	0,00 0795	202 6
01 3		Дренажная емкость V = 60м3	1	87 60	Дренажная емкость V = 60м3	0311	3	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0						275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1297 ,987	0,00 1476	202 6
01 8		АДПМ №280 АН	1	12 00	АДПМ №280 АН	0430	5	0,1	0,52	0,00 4084 1	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03 55	1273 5,89 1	0,15 36	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 577	2070 ,031	0,02 496	202 6

																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 289	1036 ,809	0,01 25	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 8	2439 5,50 9	0,29 4	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,16 08	5768 8,20 4	0,69 5	202 6
01 8		АДПМ N942AC11	1	12 00	АДПМ N942AC11	0431	5	0,1	0,52	0,00 4084 1	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03 55	1273 5,89 1	0,15 36	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 577	2070 ,031	0,02 496	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 289	1036 ,809	0,01 25	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 8	2439 5,50 9	0,29 4	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,16 08	5768 8,20 4	0,69 5	202 6
01 8		ЦА-320 N 704 CD	1	90 0	ЦА-320 N 704 CD	0434	5	0,05	0,4	0,19 6915	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	1587 ,367	0,34 88	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	257, 947	0,05 668	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	103, 344	0,02 18	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	248, 026	0,05 45	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода,	0,17 222 22	1281 ,468	0,28 34	202 6

																				Угарный газ) (584)				
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 2	0,00 0000 6	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	24,8 03	0,00 545	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	599, 396	0,13 08	202 6
01 8		АДПМ №254 BC	1	12 00	АДПМ №254 BC	0435	5	0,1	0,52	0,00 4084 1	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03 55	1273 5,89 1	0,15 36	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 577	2070 ,031	0,02 496	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 289	1036 ,809	0,01 25	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 8	2439 5,50 9	0,29 4	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,16 08	5768 8,20 4	0,69 5	202 6
01 8		ППУ №256 BC	1	90 0	ППУ №256 BC	0436	5	0,10 5	0,52	0,00 4502 7	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01 878	6111 ,107	0,06 1	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 305	992, 486	0,00 99	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 192 5	626, 405	0,00 625	202 6

																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,04 53	1474 0,85	0,14 7	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,10 7	3481 8,34 4	0,34 75	202 6
00 7		Печь подогрева нефти ПП- 0,63	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0440	6	0,5	1,02	0,20 0276 5	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	526, 013	2,26 7225 6	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	85,5 23	0,36 8436 66	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	136, 076	0,58 7	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	490, 165	2,11	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	204, 113	0,88 375	202 6
																			041 0	Метан (727*)	0,02 79	204, 113	0,88 375	202 6
00 7		дренажная емкость, V = 50м3(свеча)	1	87 60	дренажная емкость, V = 50м3(свеча)	0441	2,5	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 188 7	1380 ,485	0,00 1009	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,28	1667 994, 48	1,21 85	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,84 3	6167 19,0 11	0,45 09	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,01 1	8047 ,342	0,00 5887	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 346	2531 ,255	0,00 1851	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 692	5062 ,51	0,00 3702	202 6

00 7	Резервуар V = 75м3	1	87 60	Резервуар V = 75м3	0442	2,5	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	570, 63	0,00 0163 8	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6884 13,5 1	0,19 8	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2545 88,6 31	0,07 32	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3328 ,673	0,00 0956	202 6
																			061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1046 ,154	0,00 03	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2092 ,309	0,00 06	202 6
00 7	Резервуар V = 10м3	1	87 60	Резервуар V = 10м3	0443	3	0,05	0,41	0,00 0805	127	0	0							275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	2247 ,856	0,00 1467	202 6
01 4	Резервуар V = 25м3	1	87 60	Резервуар V = 25м3	0520	3	0,05	0,04	0,00 0078 5	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83 Е- 06	34,1 57	2,19 5Е- 06	202 6
																			275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	1215 0,90 6	0,00 0782	202 6
00 5	Резервуар V = 50м3	1	87 60	Резервуар V = 50м3	0531	3	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	570, 63	0,00 0163 8	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6884 13,5 1	0,19 8	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных	0,34 8	2545 88,6 31	0,07 32	202 6

																			C6-C10 (1503*)					
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3328 ,673	0,00 0956	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1046 ,154	0,00 03	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2092 ,309	0,00 06	202 6
00 1		Резервуар V = 100м3 E202	1	87 60	Резервуар V = 100м3 E202	0532	3,5	0,05	1,24	0,00 2434 7		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	320, 368	0,00 0295	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	3864 95,2 56	0,35 65	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	1429 33,4 21	0,13 19	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	1868 ,813	0,00 1722	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	587, 341	0,00 0541	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1174 ,683	0,00 1082	202 6
00 1		Резервуар V = 100м3 E201	1	87 60	Резервуар V = 100м3 E201	0533	6	0,4	0,9	0,11 3097 3		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 079	6,98 5	0,00 0299 4	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,95 4	8435 ,215	0,36 16	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,35 3	3121 ,206	0,13 37	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 461	40,7 61	0,00 1747	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 145	12,8 21	0,00 0549	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 29	25,6 42	0,00 1098	202 6
00 1		Резервуар V = 4м3	1	87 60	Резервуар V = 4м3	0534	3	0,05	1,16	0,00 2277 7		0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные	0,00 123 5	542, 214	0,00 1485	202 6

																				С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-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)	1,83Е-06	1,923	0,0000022	2026
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000784	2026	
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	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	5953,654	0,36843666	2026	
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	9472,88	0,587	2026	
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	34122,74	2,11	2026	
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	14209,32	0,88375	2026	
																		0410	Метан (727*)	0,0279	14209,32	0,88375	2026	
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	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	5953,654	0,18422815	2026	
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	9472,88	0,2935	2026	

																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	3412 2,74	1,05 6	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	1420 9,32	0,44 3	202 6
																			041 0	Метан (727*)	0,02 79	1420 9,32	0,44 3	202 6
00 1		Резервуар V = 75м3 Е1а	1	87 60	Резервуар V = 75м3 Е1а	0603	3,5	0,05	1,24	0,00 2434 7		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	320, 368	0,00 0295	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	3864 95,2 56	0,35 65	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	1429 33,4 21	0,13 19	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	1868 ,813	0,00 1722	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	587, 341	0,00 0541	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1174 ,683	0,00 1082	202 6
01 3		Резервуар V = 10м3	1	87 60	Резервуар V = 10м3	0604	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	92,1 58	0,00 1476	202 6
00 1		ДЕ-16, V = 54м3(свеча)	1	87 60	ДЕ-16, V = 54м3(свеча)	0606	3	0,05	1,24	0,00 2434 7		0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	507, 249	0,00 0857	202 6

00 1		ДЕ-15, V = 50м3(свеча)	1	87 60	ДЕ-15, V = 50м3(свеча)	0607	3	0,05	1,24	0,00 2434 7		0	0					275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	507, 249	0,00 0857	202 6
00 1		ДЕ-8, V = 50м3(свеча)	1	87 60	ДЕ-8, V = 50м3(свеча)	0608	3	0,05	1,24	0,00 2434 7		0	0					275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	507, 249	0,00 0857	202 6
00 1		ДЕ-23, V = 25м3(свеча)	1	87 60	ДЕ-23, V = 25м3(свеча)	0609	3	0,05	1,24	0,00 2434 7		0	0					275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	507, 249	0,00 0631	202 6
00 1		Резервуар V = 500м3	1	87 60	Резервуар V = 500м3	0611	3	0,05	1,24	0,00 2434 7		0	0					033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	320, 368	0,00 228	202 6
																		041 5	Смесь угледородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	3864 95,2 56	2,75 3	202 6
																		041 6	Смесь угледородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	1429 33,4 21	1,01 8	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	1868 ,813	0,01 33	202 6
																		061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	587, 341	0,00 418	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1174 ,683	0,00 836	202 6

00 1		Печь подогрева нефти-05а ПП-0,63	1	87 60	Печь подогрева нефти-05а ПП-0,63	0612	6	0,5	1,02	0,20 0276 5		0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	359, 004	1,13 4173 2	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	58,3 69	0,18 4228 15	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	92,8 72	0,29 35	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	334, 538	1,05 6	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	139, 307	0,44 3	202 6
																			041 0	Метан (727*)	0,02 79	139, 307	0,44 3	202 6
00 1		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №5	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №5	0613	6	0,5	1,02	0,20 0276 5		0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	359, 004	2,26 7225 6	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	58,3 69	0,36 8436 66	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	92,8 72	0,58 7	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	334, 538	2,11	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	139, 307	0,88 375	202 6
																			041 0	Метан (727*)	0,02 79	139, 307	0,88 375	202 6
00 2		Котел ОКС-220 №2	1	43 80	Котел ОКС-220 №2	0618	6	0,4	0,09	0,01 1309 7	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00 622	805, 817	0,28 79	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 101 1	130, 978	0,04 679	202 6

																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00555	71,902	0,0175	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0631	8174,771	2,402	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03086	3997,994	1,427	2026
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	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002153	27,893	0,01114	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0001175	15,222	0,00375	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01762	2282,717	0,6562	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00653	845,979	0,3382	2026
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	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000408	20,136	0,0064842	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	493,532	0,1577	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00417	205,803	0,0687	2026
																		0410	Метан (727*)	0,00417	205,803	0,0687	2026

00 2		Печь УН 02 (пож. депо)	1	87 60	Печь УН 02 (пож. депо)	0621	6	0,3	0,42	0,02 9688 1	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00 251	123, 876	0,07 9554 4	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 040 8	20,1 36	0,01 2927 6	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 278	137, 202	0,08 76	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	493, 532	0,31 54	202 6
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00 417	205, 803	0,13 515	202 6
																				041 0	Метан (727*)	0,00 417	205, 803	0,13 515	202 6
00 2		Резервуар V = 10м3	1	87 60	Резервуар V = 10м3	0622	3	0,01	1,43	0,00 0112 3	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 E- 06	23,8 76	2,26 5E- 06	202 6
																				275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	8493 ,732	0,00 0807	202 6
00 2		ДЭС-1600 №2 Модель станции P2000	1	10 0	ДЭС-1600 №2 Модель станции P2000	0624	3	0,5	3,41	0,23 6298	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,34 133 33	2116 ,489	0,17 6	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05 546 67	343, 929	0,02 86	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02 222 22	137, 792	0,01 1	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,05 333 33	330, 701	0,02 75	202 6

																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,27 555 56	1708 ,624	0,14 3	202 6
																		070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5,33 Е- 07	0,00 3	3,03 Е-07	202 6
																		132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 533 33	33,0 7	0,00 275	202 6
																		275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,12 888 89	799, 195	0,06 6	202 6
00 2		Резервуар V = 10м3 ЦС	1	87 60	Резервуар V = 10м3 ЦС	0625	3	0,01	1,43	0,00 0112 3	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	23,8 76	0,00 0002 2	202 6
																		275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	8493 ,732	0,00 0783	202 6
00 2		Резервуар V = 10м3 ЦС	1	87 60	Резервуар V = 10м3 ЦС	0626	3	0,01	1,43	0,00 0112 3	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	23,8 76	0,00 0002 2	202 6
																		275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	8493 ,732	0,00 0783	202 6
00 2		Резервуар V = 7м3 ЦС	1	87 60	Резервуар V = 7м3 ЦС	0627	3	0,01	1,38	0,00 0108 4	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	24,7 35	2,19 5Е- 06	202 6

																		275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	8799 ,319	0,00 0782	202 6
00 3		Резервуар V = 100м3	1	87 60	Резервуар V = 100м3	0652	3	0,05	1,24	0,00 2434 7	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	469, 404	0,00 017	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	5662 93,4 16	0,20 54	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2094 26,2 58	0,07 6	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	2738 ,188	0,00 0992	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	860, 573	0,00 0312	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1721 ,147	0,00 0624	202 6
00 3		Резервуар V = 10м3	1	87 60	Резервуар V = 10м3	0653	3	0,05	1,24	0,00 2434 7	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	469, 404	0,00 0039 36	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	5662 93,4 16	0,04 75	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2094 26,2 58	0,01 758	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	2738 ,188	0,00 0229 6	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	860, 573	0,00 0072 2	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1721 ,147	0,00 0144 3	202 6
00 4		Печь подогрева нефти ПП-	1	43 80	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0672	6	0,5	1,02	0,20 0276 5	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота)	0,07 19	526, 013	2,26 7225 6	202 6

		0,63																		диоксид) (4)				
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	85,5 23	0,36 8436 66	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	136, 076	0,58 7	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	490, 165	2,11	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	204, 113	0,88 375	202 6
																			041 0	Метан (727*)	0,02 79	204, 113	0,88 375	202 6
00 4		Резервуар V = 1м3	1	87 60	Резервуар V = 1м3	0673	3	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,33 9	2,19 5Е- 06	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	476, 256	0,00 0782	202 6
00 5		Резервуар V = 10м3	1	87 60	Резервуар V = 10м3	0689	2,5	0,01	0,15	0,00 0011 8	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1533 49,4 75	0,00 1494	202 6
00 5		Дренажная емкость, V =	1	87 60	Дренажная емкость, V = 0,5м3(свеча)	0690	2,5	0,05	0,96	0,00 1885	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,42 2	0,00 0000 66	202 6

		0,5м3(свеча)																275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	506, 019	0,00 0235	202 6
00 6		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0709	6	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5260 0,35 2	2,26 7225 6	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	8552 ,13	0,36 8436 66	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1360 7,32 3	0,58 7	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4901 5,62 7	2,11	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2041 0,98 5	0,88 375	202 6
																		041 0	Метан (727*)	0,02 79	2041 0,98 5	0,88 375	202 6
00 6		Дренажная емкость, V = 25м3	1	87 60	Дренажная емкость, V = 25м3	0710	2,5	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0					275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	903, 497	0,00 0631	202 6
00 6		Резервуар V = 10м3	1	87 60	Резервуар V = 10м3	0711	3	0,05	1,43	0,00 2807 8	127	0	0					275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,00 123 5	644, 463	0,00 145	202 6

																				Растворитель РПК-265П) (10)					
00 6		Резервуар V = 1м3(свеча)	1	87 60	Резервуар V = 1м3(свеча)	0712	3	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,33 9	2,19 5Е- 06	202 6
																				275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	476, 256	0,00 0782	202 6
00 6		Резервуар V = 50м3(свеча)	1	87 60	Резервуар V = 50м3(свеча)	0713	3	0,05	1,24	0,00 2434 7	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	469, 404	0,00 0163 8	202 6
																				041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	5662 93,4 16	0,19 8	202 6
																				041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2094 26,2 58	0,07 32	202 6
																				060 2	Бензол (64)	0,00 455	2738 ,188	0,00 0956	202 6
																				061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	860, 573	0,00 03	202 6
																				062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1721 ,147	0,00 06	202 6
00 7		Резервуар V = 1м3(свеча)	1	87 60	Резервуар V = 1м3(свеча)	0731	3	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,33 9	2,19 5Е- 06	202 6
																				275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	476, 256	0,00 0782	202 6

007		Вытяжная свеча	1	730	Вытяжная свеча	0732	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
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	0,0012174	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00024	288,852	0,000318	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000039	46,938	0,000318	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00013	156,461	0,0001272	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,042	50549,089	0,03975	2026
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003	3610,649	0,00318	2026
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	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00033	397,171	0,0012	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)	0,00013	156,461	0,00048	2026

																				оксид) (516)				
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04 16	5006 7,67	0,15	202 6
																			270 4	Бензин (нефтяной, малосернисты й) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00 33	3971 ,714	0,01 2	202 6
01 8		САГ Линкольн	1	10 00	САГ Линкольн	0785	2	0,05	0,62	0,00 1217 4	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00 033	397, 171	0,00 12	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 033	397, 171	0,00 12	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00 013	156, 461	0,00 048	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04 16	5006 7,67	0,15	202 6
																			270 4	Бензин (нефтяной, малосернисты й) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00 33	3971 ,714	0,01 2	202 6
01 8		САГ Линкольн	1	10 00	САГ Линкольн	0786	2	0,05	0,62	0,00 1217 4	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00 033	397, 171	0,00 12	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 033	397, 171	0,00 12	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00 013	156, 461	0,00 048	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04 16	5006 7,67	0,15	202 6

																		270 4	Бензин (нефтяной, малосернисты й) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00 33	3971 ,714	0,01 2	202 6
01 8		САГ Линкольн	1	10 00	САГ Линкольн	0787	2	0,05	0,62	0,00 1217 4	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00 033	397, 171	0,00 12	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 033	397, 171	0,00 12	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00 013	156, 461	0,00 048	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04 16	5006 7,67	0,15	202 6
																		270 4	Бензин (нефтяной, малосернисты й) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00 33	3971 ,714	0,01 2	202 6
01 8		РиР-40 N 387 BD	1	10 0	РиР-40 N 387 BD	0789	5	0,15	33,95	0,14 7686 3	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,24 96	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,04 056	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,01 56	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,03 9	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,20 28	202 6
																		070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	4,29 Е-07	202 6

																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 39	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,09 36	202 6
01 8		СДА-5/101 N523 CD	1	12 00	СДА-5/101 N523 CD	0790	5	0,15	33,95	0,59 9946	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	521, 007	1,12	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	84,6 64	0,18 2	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	33,9 2	0,07	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	81,4 07	0,17 5	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	420, 605	0,91	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 E- 07	0,00 08	1,92 5E- 06	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	8,14 1	0,01 75	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	196, 735	0,42	202 6

01 8		УПА-80 N451AFD	1	19 00	УПА-80 N451AFD	0791	5	0,15	33,5	0,14 7686 3	127	0	0								030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,49 6	202 6
																					030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,08 06	202 6
																					032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,03 1	202 6
																					033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,07 75	202 6
																					033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,40 3	202 6
																					070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	8,53 Е-07	202 6
																					132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 775	202 6
																					275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,18 6	202 6
01 8		УПА-60А N 836 BC	1	19 00	УПА-60А N 836 BC	0792	5	0,15	33,5	0,14 7686 3	127	0	0								030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,49 6	202 6
																					030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,08 06	202 6
																					032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,03 1	202 6
																					033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)	0,03 333 33	330, 701	0,07 75	202 6

																					оксид) (516)					
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,40 3	202 6	
																				070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	8,53 Е-07	202 6	
																				132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 775	202 6	
																				275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,18 6	202 6	
01 8		УПА-60 569AU11	1	19 00	УПА-60 569AU11	0793	5	0,15	33,5	0,59 1993 9	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	528, 006	0,43 2	202 6	
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	85,8 01	0,07 02	202 6	
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	34,3 75	0,02 7	202 6	
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	82,5 01	0,06 75	202 6	
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	426, 255	0,35 1	202 6	
																				070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 08	7,43 Е-07	202 6	

																		132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	8,25	0,00 675	202 6
																		275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	199, 377	0,16 2	202 6
01 0		Печь подогрева нефти ПП- 0,63№1	1	43 80	Печь подогрева нефти ПП- 0,63№1	0800	5	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5260 0,35 2	1,13 4173 2	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	8552 ,13	0,18 4228 15	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1360 7,32 3	0,29 35	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4901 5,62 7	1,05 6	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2041 0,98 5	0,44 3	202 6
																		041 0	Метан (727*)	0,02 79	2041 0,98 5	0,44 3	202 6
01 0		Резервуар V = 16м3	1	87 60	Резервуар V = 16м3	0801	3	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0					275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1297 ,987	0,00 137	202 6
01 0		Резервуар V = 3м3	1	87 60	Резервуар V = 3м3	0802	3	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0					033 3	Сероуглерод (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,92 3	2,19 5Е- 06	202 6

																		275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	684, 202	0,00 0782	202 6
02 2		ДЭС ESE-30 №2 KR5233414	1	15 24	ДЭС ESE-30 №2 KR5233414	0807	3	0,5	3,41	0,14 7686 3	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,18 24	202 6
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,02 964	202 6
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,01 14	202 6
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,02 85	202 6
																		033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,14 82	202 6
																		070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 E- 07	0,00 3	3,14 E-07	202 6
																		132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 285	202 6
																		275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,06 84	202 6
01 4		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0809	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	1,13 4173 2	202 6

																		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
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)	1,06666	1587,367	0,103776	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,17333	257,947	0,0168636	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,06944	103,344	0,006486	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,16666	248,026	0,016215	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,86111	1281,468	0,084318	2026
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	1,667E-06	0,002	1,78E-07	2026
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01666	24,803	0,0016215	2026
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на	0,40277	599,396	0,038916	2026

																				С); Растворитель РПК-265П) (10)				
01 4		дренажная емкость, V = 63м3 ДЕ- 1(свеча)	1	87 60	дренажная емкость, V = 63м3 ДЕ- 1(свеча)	0811	2,5	0,05	0,15	0,00 0294 5	127	0	0						275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Угледород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	6144 ,393	0,00 1218	202 6
01 4		Дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ- 2(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ- 2(свеча)	0812	2,5	0,05	0,15	0,00 0294 5	127	0	0						275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Угледород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	6144 ,393	0,00 0531	202 6
01 4		дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ- 3(свеча)	1	87 60	дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ- 3(свеча)	0813	2,5	0,05	0,15	0,00 0294 5	127	0	0						275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Угледород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	6144 ,393	0,00 0531	202 6
01 4		Печь подогрева нефти ПП- 0,63№3а	1	43 80	Печь подогрева нефти ПП- 0,63№3а	0814	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0					030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	1,13 4173 2	202 6	
																		030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	872, 33	0,18 4228 15	202 6	
																		032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1387 ,968	0,29 35	202 6	
																		033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	0,06 7	4999 ,669	1,05 6	202 6	

																					газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				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
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	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,198	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,0732	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,000956	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,0003	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0006	2026
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	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,01377	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,00509	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,0000665	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,0000209	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0000418	2026

00 1		Резервуар V = 10м3(водогрейка)	1	87 60	Резервуар V = 10м3(водогрейка)	0846	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	616, 637	0,00 1476	202 6
01 0		Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	0856	5	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5260 0,35 2	2,26 7225 6	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	8552 ,13	0,36 8436 66	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1360 7,32 3	0,58 7	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4901 5,62 7	2,11	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2041 0,98 5	0,88 375	202 6
																			041 0	Метан (727*)	0,02 79	2041 0,98 5	0,88 375	202 6
00 1		ДЕ-101, V = 63м3 (свеча)	1	87 60	ДЕ-101, V = 63м3 (свеча)	0865	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	616, 637	0,00 1218	202 6
00 1		ДЕ-103, V = 63м3(свеча)	1	87 60	ДЕ-103, V = 63м3(свеча)	0866	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,00 123 5	616, 637	0,00 1218	202 6

																				Растворитель РПК-265П) (10)					
00 1		Резервуар V = 25м3 E203	1	87 60	Резервуар V = 25м3 E203	0867	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0							033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	389, 455	0,00 0081 9	202 6
																				041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	4698 42,2 21	0,09 9	202 6
																				041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	1737 56,7 41	0,03 66	202 6
																				060 2	Бензол (64)	0,00 455	2271 ,819	0,00 0478	202 6
																				061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	714	0,00 015	202 6
																				062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1428 ,001	0,00 03	202 6
00 1		Резервуар V = 25м3 E106	1	87 60	Резервуар V = 25м3 E106	0903	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0							033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	389, 455	0,00 0081 9	202 6
																				041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	4698 42,2 21	0,09 9	202 6
																				041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	1737 56,7 41	0,03 66	202 6
																				060 2	Бензол (64)	0,00 455	2271 ,819	0,00 0478	202 6
																				061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	714	0,00 015	202 6
																				062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1428 ,001	0,00 03	202 6
00 1		Резервуар V = 100м3 E103	1	87 60	Резервуар V = 100м3 E103	0904	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0							033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	389, 455	0,00 0295	202 6
																				041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	4698 42,2 21	0,35 65	202 6
																				041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,34 8	1737 56,7 41	0,13 19	202 6

																				(1503*)				
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	2271 ,819	0,00 1722	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	714	0,00 0541	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1428 ,001	0,00 1082	202 6
00 1		Резервуар V = 100м3 E107	1	87 60	Резервуар V = 100м3 E107	0905	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	389, 455	0,00 0295	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	4698 42,2 21	0,35 65	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	1737 56,7 41	0,13 19	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	2271 ,819	0,00 1722	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	714	0,00 0541	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1428 ,001	0,00 1082	202 6
00 1		Резервуар V = 100м3 E301	1	87 60	Резервуар V = 100м3 E301	0907	3	0,05	1,02	0,00 2002 8		0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	389, 455	0,00 0295	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	4698 42,2 21	0,35 65	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	1737 56,7 41	0,13 19	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	2271 ,819	0,00 1722	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	714	0,00 0541	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	1428 ,001	0,00 1082	202 6
00 2		Резервуар V= 60 м3	1	87 60	Резервуар V= 60 м3	0926	3	0,01	1,43	0,00 0112 3	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные	0,00 123 5	1611 3,30 2	0,00 1218	202 6

																				C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
01 4		Печь подогрева нефти ПП-0,63№3	1	87 60	Печь подогрева нефти ПП-0,63№3	0934	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	2,26 7225 6	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	872, 33	0,36 8436 66	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1387 ,968	0,58 7	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4999 ,669	2,11	202 6
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
																				041 0	Метан (727*)	0,02 79	2081 ,952	0,88 375	202 6
02 0		ДЭС-24(QAX) КОР19678	1	24 34	ДЭС-24(QAX) КОР19678	0942	3	0,5	3,41	0,32 4909 8	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,46 933 33	2116 ,489	0,25 28	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,07 626 67	343, 929	0,04 108	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03 055 56	137, 792	0,01 58	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,07 333 33	330, 701	0,03 95	202 6
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,37 888 89	1708 ,624	0,20 54	202 6
																				070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	7,33 Е- 07	0,00 3	4,35 Е-07	202 6

																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 733 33	33,0 7	0,00 395	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,17 722 22	799, 195	0,09 48	202 6
00 5		ДЭС-100 №3 0013986	1	21 34	ДЭС-100 №3 0013986	0943	3	0,05	1,02	0,19 6915	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	1587 ,367	0,24	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	257, 947	0,03 9	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	103, 344	0,01 5	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	248, 026	0,03 75	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1281 ,468	0,19 5	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 2	4,13 Е-07	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	24,8 03	0,00 375	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	599, 396	0,09	202 6

00 2		Резервуар V= 60 м3	1	87 60	Резервуар V= 60 м3	0946	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	92,1 58	0,00 1218	202 6
02 1		ДЭС- 24(QAX) КОР19678	1	24 34	ДЭС-24(QAX) КОР19678	0971	3	0,5	3,41	0,14 7686 3	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,07 392	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,01 2012	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,00 462	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,01 155	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,06 006	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	1,27 Е-07	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 1155	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,02 772	202 6
02 3		ДЭС ESE- 15 №3	1	20 30	ДЭС ESE-15 №3	0989	3	0,5	3,41	0,14 7686 3	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,22 72	202 6

																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,03692	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0142	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0355	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,1846	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	3,91E-07	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333333	33,07	0,00355	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РГК-265П) (10)	0,0805556	799,195	0,0852	2026
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	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0223167	369,007	0,056459	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0116667	192,909	0,0303	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0183333	303,143	0,04545	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,12	1984,207	0,303	2026

																				Угарный газ) (584)				
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	2,17 Е- 07	0,00 4	5,56 Е-07	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 25	41,3 38	0,00 606	202 6
																			275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	992, 104	0,15 15	202 6
01 8		ДЭС-20 №1	1	21 00	ДЭС-20 №1	0991	3	0,05	1,02	0,14 7686 3	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,29 6	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,04 81	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,01 85	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,04 625	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,24 05	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	5,09 Е-07	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 4625	202 6
																			275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные	0,08 055 56	799, 195	0,11 1	202 6

																				C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
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	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0481	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0185	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,04625	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2405	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33Е-07	0,003	5,09Е-07	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,004625	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0805556	799,195	0,111	2026
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	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0403	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод	0,0138889	137,792	0,0155	2026

																				черный) (583)				
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,03 875	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,20 15	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	4,26 Е-07	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 3875	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,09 3	202 6
00 3		Вытяжная свеча	1	73 0	Вытяжная свеча	0995	11	0,2	0,06	0,00 1885	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	606, 29	0,00 0016 38	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	7314 34,7 9	0,01 98	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2704 98,7 32	0,00 732	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3536 ,693	0,00 0095 6	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1111 ,532	0,00 003	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2223 ,064	0,00 006	202 6
00 4		Вытяжная свеча	1	73 0	Вытяжная свеча	0996	11	0,2	0,06	0,00 1885	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	606, 29	0,00 0016 38	202 6

																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	7314 34,7 9	0,01 98	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2704 98,7 32	0,00 732	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	3536 ,693	0,00 0095 6	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1111 ,532	0,00 003	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2223 ,064	0,00 006	202 6
00 6		Вытяжная свеча	1	87 60	Вытяжная свеча	0997	11	0,2	0,06	0,00 1885	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	606, 29	0,00 0016 38	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	7314 34,7 9	0,01 98	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2704 98,7 32	0,00 732	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	3536 ,693	0,00 0095 6	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1111 ,532	0,00 003	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2223 ,064	0,00 006	202 6
02 4		Вытяжная свеча	1	43 80	Вытяжная свеча	0998	11	0,2	0,06	0,00 1885	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	606, 29	0,00 0065 5	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	7314 34,7 9	0,07 91	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2704 98,7 32	0,02 927	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	3536 ,693	0,00 0382	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1111 ,532	0,00 012	202 6

																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2223 ,064	0,00 024	202 6
02 4		Вытяжная свеча	1	21 90	Вытяжная свеча	0999	11	0,2	0,06	0,00 1885	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	606, 29	0,00 0016 38	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	7314 34,7 9	0,01 98	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2704 98,7 32	0,00 732	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3536 ,693	0,00 0095 6	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1111 ,532	0,00 003	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2223 ,064	0,00 006	202 6
01 3		Печь подогрева нефти ПП- 0,63№2	1	43 80	Печь подогрева нефти ПП- 0,63№2	1002	6	0,5	0,1	0,01 9635	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	5365 ,316	1,13 4173 2	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	872, 33	0,18 4228 15	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 86	1387 ,968	0,29 35	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06 7	4999 ,669	1,05 6	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02 79	2081 ,952	0,44 3	202 6
																			041 0	Метан (727*)	0,02 79	2081 ,952	0,44 3	202 6
01 8		Печь подогрева нефти ПП- 0,63 (резерв)	1	43 80	Печь подогрева нефти ПП-0,63 (резерв)	1004	6	0,05	1,02	0,14 7686 3	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07 19	713, 323	1,13 4173 2	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01 169	115, 977	0,18 4228 15	202 6

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	184,531	0,2935	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	664,71	1,056	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	276,797	0,443	2026
																			0410	Метан (727*)	0,0279	276,797	0,443	2026
002		Резервуар V = 25м3	1	8760	Резервуар V = 25м3	1005	3	0,01	1,43	0,0001123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83Е-06	23,876	2,576Е-06	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	8493,732	0,000917	2026
003		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	8760	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1010	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	2026
013		емкость, V = 1м3(подпиточная)	1	8760	емкость, V = 1м3(подпиточная)	1011	2,5	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)	0,001235	2247,856	0,001373	2026

00 5		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1013	2,5	0,05	0,96	0,00 1885	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	959, 96	0,00 0428	202 6
00 5		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1014	2,5	0,05	0,96	0,00 1885	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,42 2	0,00 0000 66	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	506, 019	0,00 0235	202 6
00 6		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1015	2,5	0,05	0,96	0,00 1885	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	959, 96	0,00 1373	202 6
00 7		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1016	2,5	0,05	0,96	0,00 1885	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Угледород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	959, 96	0,00 0428	202 6
01 4		Емкость V = 10 м3 ДНС	1	87 60	Емкость V = 10 м3 ДНС	1017	8	0,1	0,18	0,00 1413 7	127	0	0						041 5	Смесь угледородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28	5472 351, 8	0,01 78	202 6
																			041 6	Смесь угледородов предельных	1,95	2021 039, 02	0,00 659	202 6

																					С6-С10 (1503*)				
																				050 1	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,19 5	2021 03,9 02	0,00 0658	202 6
																				060 2	Бензол (64)	0,17 94	1859 35,5 89	0,00 0606	202 6
																				061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02 26	2342 3,32 4	0,00 0076 4	202 6
																				062 1	Метилбензол (349)	0,16 93	1754 67,6 44	0,00 0571	202 6
																				062 7	Этилбензол (675)	0,00 468	4850 ,494	0,00 0015 8	202 6
01 0		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1019	2,5	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0							275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1297 ,987	0,00 0428	202 6
00 4		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1021	2,5	0,05	0,96	0,00 1885	127	0	0							275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	959, 96	0,00 0428	202 6
01 4		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1022	25	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0							033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,92 3	0,00 0000 66	202 6
																				275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,00 065 1	684, 202	0,00 0235	202 6

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
01 3		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1023	2,5	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1297 ,987	0,00 1373	202 6
01 3		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1	87 60	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1024	25	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	1,83 Е- 06	1,92 3	2,19 5Е- 06	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	684, 202	0,00 0782	202 6
01 3		Резервуар V = 10м3	1	87 60	Резервуар V = 10м3	1025	3	0,05	0,41	0,00 0805	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	2247 ,856	0,00 1476	202 6
01 8		Резервуар V = 50м3	1	87 60	Резервуар V = 50м3	1033	3	0,05	1,02	0,14 7686 3	127	0	0						275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	12,2 52	0,00 162	202 6

01 0		Резервуар V = 16м3	1	43 80	Резервуар V = 16м3	1034	3	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	903, 497	0,00 139	202 6
01 0		Резервуар V = 5м3	1	43 80	Резервуар V = 5м3	1035	3	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83 Е- 06	1,33 9	2,19 5Е- 06	202 6
																			275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 1	476, 256	0,00 0782	202 6
01 0		Дренажная емкость, V = 1м3 ДЕ-1	1	43 80	Дренажная емкость, V = 1м3 ДЕ-1	1036	2,5	0,05	0,71	0,00 1394 1	127	0	0						275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 123 5	1297 ,987	0,00 0428	202 6
00 4		Резервуар V = 75м3	1	87 60	Резервуар V = 75м3	1037	2,5	0,01	0,15	0,00 0011 8	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 078	9685 2,3	0,00 0295	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	1168 4360 8	0,35 65	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	4321 1026 ,3	0,13 19	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	5649 71,7 51	0,00 1722	202 6
																			061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1775 62,5 5	0,00 0541	202 6

																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	3551 25,1 01	0,00 1082	202 6
00 5		Резервуар V = 75м3	1	87 60	Резервуар V = 75м3	1038	3	0,05	1,02	0,00 2002 8	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	570, 63	0,00 0295	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	6884 13,5 1	0,35 65	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2545 88,6 31	0,13 19	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	3328 ,673	0,00 1722	202 6
																		061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1046 ,154	0,00 0541	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2092 ,309	0,00 1082	202 6
02 5		Резервуар V = 50м3 передвижно й	1	87 60	Резервуар V = 50м3 передвижной	1039	11	0,2	0,06	0,00 1885	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	606, 29	0,00 0016 38	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	7314 34,7 9	0,01 98	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2704 98,7 32	0,00 732	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 455	3536 ,693	0,00 0095 6	202 6
																		061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1111 ,532	0,00 003	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2223 ,064	0,00 006	202 6
02 3		Резервуар V = 25м3 передвижно й	1	87 60	Резервуар V = 25м3 передвижной	1040	3	0,5	3,41	0,14 7686 3	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	7,73 8	0,00 0081 9	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	9335 ,697	0,09 9	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	3452 ,521	0,03 66	202 6

																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	45,1 41	0,00 0478	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	14,1 87	0,00 015	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	28,3 74	0,00 03	202 6
02 6		Резервуар V = 25м3 передвижно й	1	87 60	Резервуар V = 25м3 передвижной	1041	11	0,2	0,06	0,00 1885	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	606, 29	0,00 0081 9	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	7314 34,7 9	0,09 9	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2704 98,7 32	0,03 66	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3536 ,693	0,00 0478	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1111 ,532	0,00 015	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2223 ,064	0,00 03	202 6
02 7		Резервуар V = 25м3 передвижно й	1	87 60	Резервуар V = 25м3 передвижной	1042	11	0,2	0,06	0,00 1885	127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросуль фид) (518)	0,00 078	606, 29	0,00 0081 9	202 6
																			041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,94 1	7314 34,7 9	0,09 9	202 6
																			041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34 8	2704 98,7 32	0,03 66	202 6
																			060 2	Бензол (64)	0,00 455	3536 ,693	0,00 0478	202 6
																			061 6	Диметилбензо л (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 143	1111 ,532	0,00 015	202 6
																			062 1	Метилбензол (349)	0,00 286	2223 ,064	0,00 03	202 6
01 8		ЦА-320 N 359 CN	1	90 0	ЦА-320 N 359 CN	1044	3	0,05	1,02	0,14 7686 3	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,31 68	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,05 148	202 6

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0198	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0495	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2574	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	5,45E-07	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333333	33,07	0,00495	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0805556	799,195	0,1188	2026
018		ЦА-320 N 360CN	1	900	ЦА-320 N 360CN	1045	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,2528	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,04108	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0158	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0395	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2054	2026

																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	4,35 Е-07	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 395	202 6
																			275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,09 48	202 6
01 8		ЦА-320 N 017 AN	1	90 0	ЦА-320 N 017 AN	1046	3	0,05	1,02	0,14 7686 3	127	0	0						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,25 28	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,04 108	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,01 58	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,03 95	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,20 54	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	4,35 Е-07	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 395	202 6
																			275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,08 055 56	799, 195	0,09 48	202 6

																				Растворитель РПК-265П) (10)					
00 1		ДЭС-100 №4 0013986 (УПН)	1	23 34	ДЭС-100 №4 0013986 (УПН)	1047	3	0,5	3,41	0,14 7686 3	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21 333 33	2116 ,488	0,18 672	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03 466 67	343, 929	0,03 0342	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 388 89	137, 792	0,01 167	202 6
																				033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03 333 33	330, 701	0,02 9175	202 6
																				033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17 222 22	1708 ,623	0,15 171	202 6
																				070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33 Е- 07	0,00 3	3,21 Е-07	202 6
																				132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 333 33	33,0 7	0,00 2917 5	202 6
																				275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08 055 56	799, 195	0,07 002	202 6
01 8		ППУ N 866 CH	1	90 0	ППУ N 866 CH	1048	5	0,05	1,02	0,14 7686 3	127	0	0							030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01 878	186, 317	0,06 1	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 305	30,2 59	0,00 99	202 6
																				032 8	Углерод (Сажа, Углерод	0,00 192 5	19,0 98	0,00 625	202 6

																					черный) (583)				
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0453	449,423	0,147	2026	
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107	1061,551	0,3475	2026		
028		Вытяжные шкафы	1	7300	Вытяжные шкафы	1049					127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0009		0,02365	2026	
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000612		0,01608	2026	
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000112		0,002943	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000246		0,006465	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000108		0,002838	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000811		0,00213	2026	
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0507		1,332	2026	
028		Вытяжные шкафы	1	7300	Вытяжные шкафы	1050					127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0009		0,02365	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000612		0,01608	2026	
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000112		0,002943	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000246		0,006465	2026	

																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 010 8		0,00 2838	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 008 11		0,00 213	202 6
																		270 4	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,05 07		1,33 2	202 6
02 8		мочная	1	73 00	мочная	1051				127	0	0						033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 09		0,00 355	202 6
																		041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00 061 2		0,00 2413	202 6
																		041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00 011 2		0,00 0441 5	202 6
																		060 2	Бензол (64)	0,00 024 6		0,00 097	202 6
																		061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00 010 8		0,00 0426	202 6
																		062 1	Метилбензол (349)	0,00 008 11		0,00 0040 55	202 6
																		270 4	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,05 07		0,2	202 6
00 2		РГС 10м3 (новый источник)	1	87 60	РГС 10м3 (новый источник)	1054	2	0,5	12	2,35 6194 5	127	0	0					033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,82 8Е- 06	0,00 1	0,00 0002 24	202 6
																		275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 065 12	0,40 5	0,00 0797 76	202 6

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай Кызылординская область 2026-2028 гг

01 8		Пост газосварки	1	16 00	Пост газосварки	6794	5					127	0	0	1	1				030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00 333 3		0,01 92	202 6
																				030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00 054 2		0,00 312	202 6
01 8		Станок трубонарез ной модели 1М983	1	10 68	Станок трубонарезной модели 1М983	6968						127	0	0	1	1				290 2	Взвешенные частицы (116)	0,00 112		0,00 431	202 6
01 8		Станок радиально- сверильный модели 2Н55	1	89 4	Станок радиально- сверильный модели 2Н55	6969							0	0						290 2	Взвешенные частицы (116)	0,00 042		0,00 1352	202 6
01 8		Станок сверильный	1	21 96	Станок сверильный	6970							1	1	1	1				290 2	Взвешенные частицы (116)	0,00 022		0,00 174	202 6
01 8		Токарный станок	1	35 6	Токарный станок	7013							1	1	1	1				290 2	Взвешенные частицы (116)	0,00 112		0,00 1472	202 6
00 6		Слесарная (новый источник)	1	43 80	Слесарная (новый источник)	7016	6					127	1	1	1	1				290 2	Взвешенные частицы (116)	0,14 002		0,82 4028	202 6
																				293 0	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00 7		0,03 9085	202 6
01 3		сепаратор (новый источник)	1	87 60	сепаратор (новый источник)	7017						127	0	0	1	1				041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,04 2		1,32 9734 36	202 6
																				041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,02 8		0,88 6489 57	202 6

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов при КРС на 2026г

Пр онз	Ц ех	Источник выделения	Число часов	Наименование источника	Ном ер	Выс ота	Диа мет	Параметры газовоздушной смеси	Координаты источника на карте-схеме,м	Наименова ние	Вещес тво,	Коэ ффи	Средне эксплу	Ко д	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего	Го д

квартал	год	загрязняющих веществ		работы в году	выброса вредных веществ	источник выбросов на карте	источник выбросов	ружья трубы, м	на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника		газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	по которому производится газоочистка	эффективность очистки, %	аттационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	вещества	вещества			достижения ПДВ	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		УПА УПА УПА УПА	1	150	Труба	0115	4	0,5	1,3	0,2455586	200	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515,682	1,28	2026
			1	150																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733,798	0,208	2026
			1	150																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0297625	209,997	0,057143	2026
			1	150																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763,938	0,5	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,6458333	4556,84	1,3	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15Е-07	0,005	0,00002	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0071438	50,405	0,014286	2026

																			275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,17 261 88	1217 ,955	0,34 2857	202 6
00 1		ЦАЦАЦА ЦАЦА	1111 1	2002002 0020020 0	Труба	0116	4	0,5	1,3	0,24 5558 6	20 0	1	1						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,38 68	2729 ,165	0,27 84	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06 285 5	443, 489	0,04 524	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03 475	245, 187	0,02 5	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,81 732	5766 ,808	0,58 8	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,93 21	1363 2,42	1,39	202 6
00 1		АДПМ АДПМ АДПМ АДПМ АДПМ	1 1 1 1 1	150 150 150 150 150	Труба	0117	4	0,5	1,3	0,24 5558 6	20 0	1	1						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	0,64	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10 4	733, 798	0,10 4	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02 976 25	209, 997	0,02 8571 5	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)	0,25	1763 ,938	0,25	202 6

																				оксид) (516)				
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,64 583 33	4556 ,84	0,65	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	7,15 Е- 07	0,00 5	0,00 0001	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 714 38	50,4 05	0,00 7143	202 6
																			275 4	Алканы С12- 19 /в пересчете на С/ (Углеводород ы предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,17 261 88	1217 ,955	0,17 1428 5	202 6
00 1		ДЭС ДЭС ДЭС ДЭС	1 1 1 1	200 200 200 200	Труба	0118	4	0,5	1,3	0,24 5558 6	20 0	1	1						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515 ,682	0,64	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10 4	733, 798	0,10 4	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02 976 25	209, 997	0,02 8571 5	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,25	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,64 583 33	4556 ,84	0,65	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	7,15 Е- 07	0,00 5	0,00 0001	202 6

																				(54)				
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 714 38	50,4 05	0,00 7143	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,17 261 88	1217 ,955	0,17 1428 5	202 6
00 1		САГ САГ САГ САГ	1 1 1 1	100 100 100 100	Труба	0119	4	0,5	1,3	0,06 3663 3	20 0	1	1						030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,32 044 44	8720 ,916	0,34 4	202 6
																			030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05 207 22	1417 ,149	0,05 59	202 6
																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01 944 44	529, 182	0,02 1428 5	202 6
																			033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,10 694 44	2910 ,5	0,11 25	202 6
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,35	9525 ,272	0,37 5	202 6
																			070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3,6E -07	0,01	0,00 0000 5	202 6
																			132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 416 69	113, 404	0,00 4285 75	202 6
																			275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные	0,09 999 99	2721 ,503	0,10 7142 75	202 6

																				С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
001		Емкость для д/т Емкость для д/т Емкость для д/т Емкость для д/т	11111	200200200200	Дыхательный клапан	0120	2	0,5	1,3	0,0636633	200	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00035	0,953	8,876Е-06	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012465	339,236	0,00316112	2026
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) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00965		0,003475	2026
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000757		0,0002725	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001875		0,000675	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,009235		0,003325	2026
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000646		0,0002325	2026

																				034 4	Фториды неорганическ ие плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалю минат) (Фториды неорганическ ие плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00 069 5		0,00 025	202 6
																				290 8	Пыль неорганическа я, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождени й) (494)	0,00 069 5		0,00 025	202 6

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 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 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 ного источника	X 1	Y 1	2-го конца линейного источника /длина, ширина площади ного источника							X 2	Y 2	г/с		мг/нм3
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС															
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,	0,067	3412,274	2,11	2027

																				Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	1420, 932	0,883 75	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	1420, 932	0,883 75	202 7
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	1	438 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0002	6	0,5	0,02	0,003 927		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	18309 ,142	1,134 1732	202 7
																			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 (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	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	Сероводород (Дигидросульфид) (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	876 0	Резервуар V = 2000м3	0005	8	0,1	0,18	0,001 4137	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (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
013		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0009	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)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 7

																				(583)				
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2027
																			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)	0,011 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 (Оксид 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-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	15732 ,484	0,000 631	202 7
001		дренажная емкость-102 , V = 25м3(свеча)	1	876 0	дренажная емкость-102 , V = 25м3(свеча)	0024	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		Резервуар V = 50м3 E-22	1	876 0	Резервуар V = 50м3 E-22	0025	3	0,05	1,02	0,002 0028		0	0					0333	Сероководород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	389,4 55	0,000 1842	202 7
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,222 5	202 7
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,348	17375 6,741	0,082 3	202 7

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,001 075	202 7
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 338	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	1428, 001	0,000 675	202 7
013		Резервуар V = 50м3(свеча)	1	876 0	Резервуар V = 50м3(свеча)	0028	3	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 C1-C5 (1502*)	0,941	68841 3,51	0,198	202 7
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых 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	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
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	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2027
003		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0037	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)	0,0279	2081,952	0,88375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2027
005		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0038	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)	0,011 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 (Оксид 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
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 (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,027 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный	0,172 2222	1708, 623	0,143	202 7

																				газ) (584)					
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	3,03E-07	2027	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003333	33,07	0,00275	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	0,066	2027	
018		Деревообрабатывающий станок Точильный станок Токарный станок	1 1 1	200 2180 2180	Деревообрабатывающий станок Точильный станок Токарный станок	0118	2	0,1	0,4	0,0031416	127	0	0							2902	Взвешенные частицы (116)	0,01092	5092,946	0,05078	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0021	979,413	0,01648	2027
																				2936	Пыль древесная (1039*)	0,0021	979,413	0,001512	2027
002		Резервуар V = 75м3	1	8760	Резервуар V = 75м3	0120	3	0,05	0,07	0,0001374	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	19,515	0,00000224	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,000651	6942,112	0,000798	2027

																				Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Резервуар V = 100м3	1	8760	Резервуар V = 100м3	0121	3,5	0,05	0,1	0,0001963	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	13,659	2,204E-06	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	4859,125	0,000785	2027
002		Котел ОКС-220 №1	1	8760	Котел ОКС-220 №1	0122	6	0,4	0,09	0,0113097	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00488	632,217	0,2196	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000793	102,735	0,03569	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000435	56,355	0,01375	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0455	5894,645	1,7434	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0242	3135,174	1,089	2027

002		Котел ОКС-280 №1	1	8760	Котел ОКС-280 №1	0123	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
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-265II) (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-	0,001235	15360,983	0,000631	2027

																				C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
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 предельных C1-C5 (1502*)	0,941	116843608	0,198	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	43211026,3	0,0732	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	564971,751	0,000956	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	177562,55	0,0003	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	355125,101	0,0006	2027
004		Резервуар V = 8м3(свеча)	1	8760	Резервуар V = 8м3(свеча)	0262	3	0,05	0,06	0,0001178	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете	0,001235	15360,983	0,001422	2027

																				на С); Растворит ель РПК- 265П) (10)					
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 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 E3	1	876 0	Резервуар V = 75м3 E3	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-,	0,001 43	1025, 751	0,000 675	202 7

																				м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2027
001		Резервуар V = 75м3 Е4	1	8760	Резервуар V = 75м3 Е4	0282	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
001		Резервуар V = 75м3 Е5	1	8760	Резервуар V = 75м3 Е5	0283	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-	0,00143	1025,751	0,000675	2027

																				изомеров) (203)				
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2051, 503	0,001 35	202 7
001		Резервуар V = 75м3 Е6	1	876 0	Резервуар V = 75м3 Е6	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- 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 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-	0,001 43	1025, 751	0,000 675	202 7

																				изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2027
001		ДЕ-24, V = 25м3(свеча)	1	8760	ДЕ-24, V = 25м3(свеча)	0286	2,5	0,05	0,41	0,000805		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	1534,161	0,000631	2027
001		Резервуар V = 2000м3	1	8760	Резервуар V = 2000м3	0288	8	0,1	0,18	0,0014137		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	551,744	0,01268	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	665629,2	15,32	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	246162,552	5,67	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3218,505	0,074	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1011,53	0,02325	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2023,06	0,0465	2027
002		АЗС ТОПАЗ	1	8760	АЗС ТОПАЗ	0290	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0884447	92955,519	0,3227859	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,0326881	34355,217	0,1192977	2027

																				C10 (1503*)				
																			0501	Пентиле ны (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	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000 379	398,3 61	0,001 3833	202 7
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 8362	2980, 841	0,010 3509	202 7
																			0627	Этилбензо л (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	Сероводо род (Дигидрос ульфид) (518)	1,22Е -06	1,282	0,000 0537	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)	0,000 434	456,1 35	0,019 13	202 7
002		АЗС ТОПАЗ Резервуар V = 5м3	1	876 0	АЗС ТОПАЗ Резервуар V = 5м3	0292	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						2735	Масло минераль ное нефтяное (веретенн ое, машинное , цилиндро вое и др.) (716*)	0,000 4	420,4 01	0,001 92	202 7
002		Резервуар V = 10 м3	1	876 0	Резервуар V = 10 м3	0293						0	0						0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	5,28		0,340 8	202 7

																		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	8760	Резервуар V = 16 м3	0294						0	0					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28		0,3696	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95		0,13654	2027
																		0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195		0,013653	2027
																		0602	Бензол (64)	0,1794		0,012556	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0226		0,0015829	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,1693		0,011845	2027
																		0627	Этилбензол (675)	0,00468		0,00032736	2027

002		Резервуар V = 40 м3	1	8760	Резервуар V = 40 м3	0295						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007		0,0001056	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02493		0,03761	2027
002		ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	1	2334	ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	0299	3	0,5	3,41	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,24	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,039	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,015	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0375	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,195	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,13E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00375	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	0,09	2027
002		ДЭС-220 0014171	1	2534	ДЭС-220 0014171	0302	3	0,5	3,41	0,3249098	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4693333	2116,489	0,177088	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0762667	343,929	0,0287768	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0305556	137,792	0,011068	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0733333	330,701	0,02767	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3788889	1708,624	0,143884	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,33E-07	0,003	3,04E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0073333	33,07	0,002767	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (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	330,7 01	0,037 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,542 5	1708, 624	0,195	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,05E- 06	0,003	4,13E- 07	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,010 5	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-265II) (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, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105	330,701	0,039	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5425	1708,624	0,2028	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,05E-06	0,003	4,29E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0105	33,07	0,0039	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,25375	799,195	0,0936	2027
019		ДЭС-220 0014171	1	2534	ДЭС-220 0014171	0306				0,3249098	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4693333	2116,489	0,064	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0762667	343,929	0,0104	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0305556	137,792	0,004	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0733333	330,701	0,01	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3788889	1708,624	0,052	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,33E-07	0,003	0,00000011	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0073333	33,07	0,001	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,177 2222	799,1 95	0,024	202 7
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	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076 2667	343,9 29	0,010 4	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030 5556	137,7 92	0,004	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073 3333	330,7 01	0,01	202 7
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,378 8889	1708, 624	0,052	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,33E -07	0,003	0,000 00011	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 3333	33,07	0,001	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	0,024	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	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,000 00223	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	0,000 795	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/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	1297, 987	0,001 476	202 7
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)	0,00289	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 (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1608	57688,204	0,695	2027
018		АДПМ N942AC11	1	1200	АДПМ N942AC11	0431	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 (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1608	57688,204	0,695	2027
018		ЦА-320 N 704 CD	1	900	ЦА-320 N 704 CD	0434	5	0,05	0,4	0,196915	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	1587,367	0,3488	2027

																			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 (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	248,0 26	0,054 5	202 7
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1281, 468	0,283 4	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,002	0,000 0006	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	24,80 3	0,005 45	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	599,3 96	0,130 8	202 7
018		АДПМ №254 ВС	1	120 0	АДПМ №254 ВС	0435	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)	0,00289	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 (Окись 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
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107	34818,344	0,3475	2027
007		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0440	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)	0,011 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 (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,1 65	2,11	202 7
																		0337	Углерод оксид (Оксид 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	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001 887	1380, 485	0,001 009	202 7
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,28	16679 94,48	1,218 5	202 7
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,843	61671 9,011	0,450 9	202 7
																		0602	Бензол (64)	0,011	8047, 342	0,005 887	202 7
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,003 46	2531, 255	0,001 851	202 7
																		0621	Метилбензол (349)	0,006 92	5062, 51	0,003 702	202 7

007		Резервуар V = 75м3	1	8760	Резервуар V = 75м3	0442	2,5	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
007		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0443	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)	0,001235	2247,856	0,001467	2027
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);	0,000651	12150,906	0,000782	2027

																				Растворитель РПК-265П) (10)					
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	142933,421	0,1319	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00455	1868,813	0,001722	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-,	0,00143	587,341	0,000541	2027

																				М-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1174,683	0,001082	2027
001		Резервуар V = 100м3 E201	1	8760	Резервуар V = 100м3 E201	0533	6	0,4	0,9	0,1130973		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00079	6,985	0,0002994	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,954	8435,215	0,3616	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,353	3121,206	0,1337	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00461	40,761	0,001747	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00145	12,821	0,000549	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	25,642	0,001098	2027
001		Резервуар V = 4м3	1	8760	Резервуар V = 4м3	0534	3	0,05	1,16	0,0022777		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	542,214	0,001485	2027
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-265II) (10)	0,000 651	684,2 02	0,000 784	202 7
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	0601	6	0,5	0,01	0,001 9635		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	36618 ,284	2,267 2256	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	5953, 654	0,368 43666	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	9472, 88	0,587	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	34122 ,74	2,11	202 7
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	14209 ,32	0,883 75	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	14209 ,32	0,883 75	202 7
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №4	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №4	0602	6	0,5	0,01	0,001 9635		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	36618 ,284	1,134 1732	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	5953, 654	0,184 22815	202 7

																			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) (203)	0,00143	587,341	0,000541	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1174,683	0,001082	2027

013		Резервуар V = 10м3	1	876 0	Резервуар V = 10м3	0604	6	0,5	0,1	0,019 635	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	92,15 8	0,001 476	202 7
001		ДЕ-16, V = 54м3(свеча)	1	876 0	ДЕ-16, V = 54м3(свеча)	0606	3	0,05	1,24	0,002 4347		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	507,2 49	0,000 857	202 7
001		ДЕ-15, V = 50м3(свеча)	1	876 0	ДЕ-15, V = 50м3(свеча)	0607	3	0,05	1,24	0,002 4347		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	507,2 49	0,000 857	202 7
001		ДЕ-8, V = 50м3(свеча)	1	876 0	ДЕ-8, V = 50м3(свеча)	0608	3	0,05	1,24	0,002 4347		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	507,2 49	0,000 857	202 7

001		ДЕ-23, V = 25м3(свеча)	1	876 0	ДЕ-23, V = 25м3(свеча)	0609	3	0,05	1,24	0,002 4347		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	507,2 49	0,000 631	202 7
001		Резервуар V = 500м3	1	876 0	Резервуар V = 500м3	0611	3	0,05	1,24	0,002 4347		0	0					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	320,3 68	0,002 28	202 7
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	38649 5,256	2,753	202 7
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	14293 3,421	1,018	202 7
																		0602	Бензол (64)	0,004 55	1868, 813	0,013 3	202 7
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	587,3 41	0,004 18	202 7
																		0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1174, 683	0,008 36	202 7
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	359,0 04	1,134 1732	202 7
001		Печь подогрева нефти-05а ПП-0,63	1	876 0	Печь подогрева нефти-05а ПП-0,63	0612	6	0,5	1,02	0,200 2765		0	0					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	58,36 9	0,184 22815	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	92,87 2	0,293 5	202 7

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	334,538	1,056	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид 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 (Оксид 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)	0,001 011	130,9 78	0,046 79	202 7
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000 555	71,90 2	0,017 5	202 7
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,063 1	8174, 771	2,402	202 7
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,030 86	3997, 994	1,427	202 7
002		Котел ОКС-280 №2	1	438 0	Котел ОКС-280 №2	0619	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, Угарный газ) (584)	0,006 53	845,9 79	0,338 2	202 7

002		Печь УН 02 (пром. база)	1	438 0	Печь УН 02 (пром. база)	0620	6	0,3	0,42	0,029 6881	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002 51	123,8 76	0,039 872	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 408	20,13 6	0,006 4842	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернисты й, Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	493,5 32	0,157 7	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,004 17	205,8 03	0,068 7	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,004 17	205,8 03	0,068 7	202 7
002		Печь УН 02 (пож. депо)	1	876 0	Печь УН 02 (пож. депо)	0621	6	0,3	0,42	0,029 6881	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002 51	123,8 76	0,079 5544	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 408	20,13 6	0,012 9276	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002 78	137,2 02	0,087 6	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернисты й, Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	493,5 32	0,315 4	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0,004 17	205,8 03	0,135 15	202 7

																				газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0,00417	205,803	0,13515	2027
002		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0622	3	0,01	1,43	0,0001123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	23,876	2,265E-06	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	8493,732	0,000807	2027
002		ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	1	100	ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	0624	3	0,5	3,41	0,236298	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3413333	2116,489	0,176	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0554667	343,929	0,0286	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0222222	137,792	0,011	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0533333	330,701	0,0275	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,2755556	1708,624	0,143	2027

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,33E-07	0,003	3,03E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0053333	33,07	0,00275	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1288889	799,195	0,066	2027
002		Резервуар V = 10м3 ЦС	1	8760	Резервуар V = 10м3 ЦС	0625	3	0,01	1,43	0,0001123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	23,876	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	8493,732	0,000783	2027
002		Резервуар V = 10м3 ЦС	1	8760	Резервуар V = 10м3 ЦС	0626	3	0,01	1,43	0,0001123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	23,876	0,0000022	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель	0,000651	8493,732	0,000783	2027

																				ель 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	0,941	566293,416	0,2054	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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)	0,00078	469,404	0,00003936	2027

																			(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	0,000118	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)	0,011 69	8552, 13	0,368 43666	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	13607 ,323	0,587	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	49015 ,627	2,11	202 7
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	20410 ,985	0,883 75	202 7
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	20410 ,985	0,883 75	202 7
006		Дренажная емкость, V = 25м3	1	876 0	Дренажная емкость, V = 25м3	0710	2,5	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	903,4 97	0,000 631	202 7
006		Резервуар V = 10м3	1	876 0	Резервуар V = 10м3	0711	3	0,05	1,43	0,002 8078	127	0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0,001 235	644,4 63	0,001 45	202 7

																				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 (Оксид 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 (Оксид 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 сернисты й, 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 , малосерн истый) /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 сернисты й, 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 , малосерн истый) /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 сернисты й, 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 , малосерн истый) /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 (Ангидрид сернистый, Сернистый 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/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,29E-07	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,003 9	202 7
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (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 (Оксид 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	190 0	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

																				й, Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	426,2 55	0,351 7	202 7
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,000 8	7,43E- 07	202 7
																			1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,003 3333	8,25	0,006 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	199,3 77	0,162 7	202 7
010		Печь подогрева нефти ПП- 0,63№1	1	438 0	Печь подогрева нефти ПП- 0,63№1	0800	5	0,05	1,02	0,002 0028	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	52600 ,352	1,134 1732	202 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	8552, 13	0,184 22815	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	13607 ,323	0,293 5	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернисты й, Сернисты й газ, Сера (IV) оксид)	0,067	49015 ,627	1,056 7	202 7

																				(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 сернисты й, 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 (Окись 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 (Окись 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 С12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные С12-С19 (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 С12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные С12-С19 (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 С12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные С12-С19 (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 С12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные С12-С19 (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 E107	1	8760	Резервуар V = 100м3 E107	0905	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						0333	Сероводород (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 E301	1	8760	Резервуар V = 100м3 E301	0907	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						0333	Сероводород (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 сернисты й, 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)	0,213333	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)	0,033333	248,026	0,0375	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172222	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)	0,003333	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 сернисты й, 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)	0,0033333	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-265П) (10)	0,080556	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
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	606,29	0,00001638	2027
004		Вытяжная свеча	1	730	Вытяжная свеча	0996	11	0,2	0,06	0,001885	127	0	0						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-265II) (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-265II) (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-265II) (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)	1,83Е -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

																				Растворитель РПК-265П) (10)					
018		Резервуар V = 50м3	1	8760	Резервуар V = 50м3	1033	3	0,05	1,02	0,1476863	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	12,252	0,00162	2027
010		Резервуар V = 16м3	1	4380	Резервуар V = 16м3	1034	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	0,00139	2027
010		Резервуар V = 5м3	1	4380	Резервуар V = 5м3	1035	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

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-265П) (10)	0,001235	1297,987	0,000428	2027
004		Резервуар V = 75м3	1	8760	Резервуар V = 75м3	1037	2,5	0,01	0,15	0,0001118	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
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,000295	2027
005		Резервуар V = 75м3	1	8760	Резервуар V = 75м3	1038	3	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						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 сернисты й, 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)	0,080556	799,195	0,1188	2027
018		ЦА-320 N 360CN	1	900	ЦА-320 N 360CN	1045	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213333	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)	0,172222	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)	0,080556	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	Сероковод (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	Сероковод (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

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

Пр из- вод ство	Ц ех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наимено вание источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбросов на карте - схеме	Высо та источ ника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												г/с	мг/н м3	т/год												
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X 1
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 7
		УПА	1	150																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,208	202 7
		УПА	1	150																	0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,057 143	202 7
		УПА	1	150																	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,5	202 7

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,645 8333	4556 ,84	1,3	202 7
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,000 002	202 7
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,014 286	202 7
																			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	0,342 857	202 7
001		ЦАЦА 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 7
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,062 855	443, 489	0,045 24	202 7
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034 75	245, 187	0,025	202 7
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,817 32	5766 ,808	0,588	202 7
																			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/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,000 001	202 7
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,007 143	202 7
																				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	0,171 4285	202 7

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 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/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,15E -07	0,00 5	0,000 001	202 7
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 1438	50,4 05	0,007 143	202 7
																				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	0,171 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/тЕмкость для д/тЕмкость для д/тЕмкость для д/тЕмкость 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	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012465	339,236	0,00316112	2027
001		сварочные работы 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) (диЖелезотриоксид, Железа оксид) (274)	0,00965		0,003475	2027
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000757		0,0002725	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001875		0,000675	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,009235		0,003325	2027
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,000646		0,0002325	2027

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

Прод- из- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Чис- ло час- ов раб- оты в год у	Наименовани- е источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выброс- ов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выброс- ов, м	Диа- метр уст- я труб- ы, 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 сокращ- ению выброс- ов	Вещест- во, по которо- му произв- одится газоочи- стка	Козф- фи- циент обесп- ечен- ности газо- очист- кой, %	Среднеэ- ксплуа- тационн- ая степень очистки/ максима- льная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименов- ание вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос- ти- же- ния 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													
		Наименовани- е	Колич- ество, шт.						Скор- ость, м/с	Объем смес- и, м3/с	Тем- пе- рат- ура сме- си, оС	X 1	Y 1	X 2	Y 2							г/с	мг/нм- 3	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	120 0	Печь подогрева нефти ПП- 0,63 №1	0001	6	0,5	0,1	0,019 635		0	0									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	3661, 828	2,267 2256	202 8
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	595,3 65	0,368 43666	202 8
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	947,2 88	0,587	202 8
																						0330	Сера диоксид (Ангидри- д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	3412, 274	2,11	202 8
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0,027 9	1420, 932	0,883 75	202 8

																			газ) (584)					
																			0410	Метан (727*)	0,0279	1420,932	0,88375	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	2976,827	0,18422815	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	4736,44	0,2935	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	17061,37	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	7104,66	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	7104,66	0,443	2028
014		Резервуар V = 2000м3	1	8760	Резервуар V = 2000м3	0004	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
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	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
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	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,	0,067	4999,669	2,11	2028

																				Сера (IV) оксид) (516)				
																			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
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	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	674987,447	0,445	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	249623,413	0,1646	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3263,754	0,00215	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1025,751	0,000675	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2028
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	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 (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
001		Резервуар V = 25м3 (УПН)	1	8760	Резервуар V = 25м3 (УПН)	0018	3	0,05	0,11	0,000216		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	5717,593	0,001454	2028
001		Резервуар V = 10м3 (УПН)	1	8760	Резервуар V = 10м3 (УПН)	0019	3	0,05	0,06	0,0001178		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	10483,871	0,00139	2028
001		дренажная емкость-9, V = 25м3 (свеча)	1	8760	дренажная емкость-9, V = 25м3 (свеча)	0020	2,5	0,05	0,04	0,0000785		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,001235	15732,484	0,000631	2028

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
001		дренажная емкость-19 , V = 25м3(свеча)	1	8760	дренажная емкость-19 , V = 25м3(свеча)	0023	2,5	0,05	0,04	0,0000785		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	15732,484	0,000631	2028
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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	15732,484	0,000631	2028
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	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	469842,221	0,2225	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	173756,741	0,0823	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	2271,819	0,001075	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0,00143	714	0,000338	2028

																				изомеров) (203)				
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	1428, 001	0,000 675	202 8
013		Резервуар V = 50м3(свеча)	1	876 0	Резервуар V = 50м3(свеча)	0028	3	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 8
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	68841 3,51	0,198	202 8
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	25458 8,631	0,073 2	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3328, 673	0,000 956	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1046, 154	0,000 3	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2092, 309	0,000 6	202 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,368 43666	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999, 669	2,11	202 8

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 8
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,368 43666	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999, 669	2,11	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 8
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	2081, 952	0,883 75	202 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,368 43666	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 8

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	2,11	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,88375	2028
002		ДЭС-1600 №1 Модель станции Р2000	1	100	ДЭС-1600 №1 Модель станции Р2000	0041	3	0,15	0,33	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,176	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0286	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,92	0,011	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0275	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,143	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	3,03E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00275	2028

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0805556	799,195	0,066	2028
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	0,0031416	127	0	0						2902	Взвешенные частицы (116)	0,01092	5092,946	0,05078	2028
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0021	979,413	0,01648	2028
																			2936	Пыль древесная (1039*)	0,0021	979,413	0,001512	2028
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83Е-06	19,515	0,00000224	2028
002		Резервуар V = 75м3	1	8760	Резервуар V = 75м3	0120	3	0,05	0,07	0,0001374	127	0	0						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	6942,112	0,000798	2028
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83Е-06	13,659	2,204Е-06	2028
002		Резервуар V = 100м3	1	8760	Резервуар V = 100м3	0121	3,5	0,05	0,1	0,0001963	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83Е-06	13,659	2,204Е-06	2028

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,000 651	4859, 125	0,000 785	202 8
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) (4)	0,004 88	632,2 17	0,219 6	202 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 793	102,7 35	0,035 69	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000 435	56,35 5	0,013 75	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,045 5	5894, 645	1,743 4	202 8
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,024 2	3135, 174	1,089	202 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 2153	27,89 3	0,011 14	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,000 1175	15,22 2	0,003 75	202 8

																				(583)				
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01762	2282,717	0,6562	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00653	845,979	0,3382	2028
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	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	0,000782	2028
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	2028

004		Дренажная емкость, V = 25м3	1	8760	Дренажная емкость, V = 25м3	0258	2,5	0,01	0,15	0,000118	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	2028
004		Резервуар V = 50м3	1	8760	Резервуар V = 50м3	0259	2,5	0,01	0,15	0,000118	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	96852,3	0,0001638	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	116843608	0,198	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	43211026,3	0,0732	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	564971,751	0,000956	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	177562,55	0,0003	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	355125,101	0,0006	2028
004		Резервуар V = 8м3(свеча)	1	8760	Резервуар V = 8м3(свеча)	0262	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	0,001422	2028

001		Резервуар V = 75м3 Е2	1	8760	Резервуар V = 75м3 Е2	0280	3	0,05	0,71	0,0013941		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	559,501	0,0003684	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	674987,447	0,445	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	249623,413	0,1646	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3263,754	0,00215	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1025,751	0,000675	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2028
001		Резервуар V = 75м3 Е3	1	8760	Резервуар V = 75м3 Е3	0281	3	0,05	0,71	0,0013941		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	559,501	0,0003684	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	674987,447	0,445	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	249623,413	0,1646	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3263,754	0,00215	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1025,751	0,000675	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2028

001		Резервуар V = 75м3 E4	1	8760	Резервуар V = 75м3 E4	0282	3	0,05	0,71	0,0013941		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	559,501	0,0003684	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	674987,447	0,445	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	249623,413	0,1646	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3263,754	0,00215	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1025,751	0,000675	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2028
001		Резервуар V = 75м3 E5	1	8760	Резервуар V = 75м3 E5	0283	3	0,05	0,71	0,0013941		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	559,501	0,0003684	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	674987,447	0,445	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	249623,413	0,1646	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3263,754	0,00215	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1025,751	0,000675	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2028

001		Резервуар V = 75м3 E6	1	8760	Резервуар V = 75м3 E6	0284	3	0,05	0,71	0,0013941		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	559,501	0,0003684	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	674987,447	0,445	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	249623,413	0,1646	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3263,754	0,00215	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1025,751	0,000675	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2028
001		Резервуар V = 75м3 E7	1	8760	Резервуар V = 75м3 E7	0285	3	0,05	0,71	0,0013941		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	559,501	0,0003684	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	674987,447	0,445	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	249623,413	0,1646	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3263,754	0,00215	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1025,751	0,000675	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2051,503	0,00135	2028

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/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,001 235	1534, 161	0,000 631	202 8
001		Резервуар V = 2000м3	1	876 0	Резервуар V = 2000м3	0288	8	0,1	0,18	0,001 4137		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	551,7 44	0,012 68	202 8
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	66562 9,2	15,32	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	24616 2,552	5,67	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3218, 505	0,074	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1011, 53	0,023 25	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	2023, 06	0,046 5	202 8
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 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,032 6881	34355 ,217	0,119 2977	202 8
																			0501	Пентилены (амилены)	0,003 2675	3434, 148	0,011 925	202 8

																				- смесь изомеров) (460)				
																			0602	Бензол (64)	0,003 0061	3159, 416	0,010 971	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000 379	398,3 61	0,001 3833	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 8362	2980, 841	0,010 3509	202 8
																			0627	Этилбензол (675)	7,842 E-05	82,42	0,000 2862	202 8
002		АЗС ТОПАЗ	1	876 0	АЗС ТОПАЗ	0291	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,22E -06	1,282	0,000 0537	202 8
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 434	456,1 35	0,019 13	202 8
002		АЗС ТОПАЗ Резервуар V = 5м3	1	876 0	АЗС ТОПАЗ Резервуар V = 5м3	0292	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000 4	420,4 01	0,001 92	202 8
002		Резервуар V = 10 м3	1	876 0	Резервуар V = 10 м3	0293						0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28		0,340 8	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95		0,125 89	202 8

																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195		0,012588	2028
																			0602	Бензол (64)	0,1794		0,011576	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0226		0,0014594	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,1693		0,010921	2028
																			0627	Этилбензол (675)	0,00468		0,0003018	2028
002		Резервуар V = 16 м3	1	8760	Резервуар V = 16 м3	0294						0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,28		0,3696	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,95		0,13654	2028
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195		0,013653	2028
																			0602	Бензол (64)	0,1794		0,012556	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0226		0,0015829	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,1693		0,011845	2028
																			0627	Этилбензол (675)	0,00468		0,00032736	2028
002		Резервуар V = 40 м3	1	8760	Резервуар V = 40 м3	0295						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007		0,0001056	2028

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,02493		0,03761	2028
002		ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	1	2334	ДЭС-1600 №2 Модель станции Р2000	0299	3	0,5	3,41	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,24	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,039	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,015	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0375	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,195	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,13E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00375	2028

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,0805556	799,195	0,09	2028
002		ДЭС-220 0014171	1	2534	ДЭС-220 0014171	0302	3	0,5	3,41	0,3249098	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4693333	2116,489	0,177088	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0762667	343,929	0,0287768	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0305556	137,792	0,011068	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0733333	330,701	0,02767	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3788889	1708,624	0,143884	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,33E-07	0,003	3,04E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0073333	33,07	0,002767	2028

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,177 2222	799,1 95	0,066 408	202 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,109 2	343,9 29	0,039	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,043 75	137,7 92	0,015	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105	330,7 01	0,037 5	202 8
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,542 5	1708, 624	0,195	202 8
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,05E- 06	0,003	4,13E- 07	202 8
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,010 5	33,07	0,003 75	202 8

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,25375	799,195	0,09	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1092	343,929	0,04056	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04375	137,792	0,0156	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105	330,701	0,039	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5425	1708,624	0,2028	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,05E-06	0,003	4,29E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0105	33,07	0,0039	2028

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,25375	799,195	0,0936	2028
019		ДЭС-220 0014171	1	2534	ДЭС-220 0014171	0306				0,3249098	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4693333	2116,489	0,064	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0762667	343,929	0,0104	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0305556	137,792	0,004	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0733333	330,701	0,01	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3788889	1708,624	0,052	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,33E-07	0,003	0,00000011	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0073333	33,07	0,001	2028

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,177 2222	799,1 95	0,024	202 8
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	202 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076 2667	343,9 29	0,010 4	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030 5556	137,7 92	0,004	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073 3333	330,7 01	0,01	202 8
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,378 8889	1708, 624	0,052	202 8
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,33E -07	0,003	0,000 00011	202 8
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007 3333	33,07	0,001	202 8

																			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	202 8
002		Резервуар V = 75м3	1	876 0	Резервуар V = 75м3	0310	3	0,05	0,71	0,001 3941	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,000 00223	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	684,2 02	0,000 795	202 8
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/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	1297, 987	0,001 476	202 8
018		АДПМ №280 АН	1	120 0	АДПМ №280 АН	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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005 77	2070, 031	0,024 96	202 8

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00289	1036,809	0,0125	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,068	24395,509	0,294	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1608	57688,204	0,695	2028
018		АДПМ N942AC11	1	1200	АДПМ N942AC11	0431	5	0,1	0,52	0,0040841	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0355	12735,891	0,1536	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00577	2070,031	0,02496	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00289	1036,809	0,0125	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,068	24395,509	0,294	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1608	57688,204	0,695	2028
018		ЦА-320 N 704 CD	1	900	ЦА-320 N 704 CD	0434	5	0,05	0,4	0,196915	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	1587,367	0,3488	2028

																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	257,9 47	0,056 68	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	103,3 44	0,021 8	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	248,0 26	0,054 5	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1281, 468	0,283 4	202 8
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,002	0,000 0006	202 8
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	24,80 3	0,005 45	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	599,3 96	0,130 8	202 8
018		АДПМ №254 ВС	1	1200	АДПМ №254 ВС	0435	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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005 77	2070, 031	0,024 96	202 8

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00289	1036,809	0,0125	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,068	24395,509	0,294	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1608	57688,204	0,695	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00305	992,486	0,0099	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001925	626,405	0,00625	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0453	14740,85	0,147	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107	34818,344	0,3475	2028
007		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0440	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)	0,011 69	85,52 3	0,368 43666	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	136,0 76	0,587	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,1 65	2,11	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	204,1 13	0,883 75	202 8
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	204,1 13	0,883 75	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,28	16679 94,48	1,218 5	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,843	61671 9,011	0,450 9	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,011	8047, 342	0,005 887	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,003 46	2531, 255	0,001 851	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,006 92	5062, 51	0,003 702	202 8

007		Резервуар V = 75м3	1	8760	Резервуар V = 75м3	0442	2,5	0,05	1,02	0,0020028	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	570,63	0,0001638	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,198	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,0732	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,000956	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,0003	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0006	2028
007		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0443	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)	0,001235	2247,856	0,001467	2028
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	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,000651	12150,906	0,000782	2028

																				Растворитель РПК-265П) (10)					
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	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,198	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,0732	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,000956	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,0003	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0006	2028
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	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	386495,256	0,3565	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	142933,421	0,1319	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00455	1868,813	0,001722	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-,	0,00143	587,341	0,000541	2028

																				м-, п- изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1174,683	0,001082	2028
001		Резервуар V = 100м3 E201	1	8760	Резервуар V = 100м3 E201	0533	6	0,4	0,9	0,1130973		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00079	6,985	0,0002994	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,954	8435,215	0,3616	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,353	3121,206	0,1337	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00461	40,761	0,001747	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00145	12,821	0,000549	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0029	25,642	0,001098	2028
001		Резервуар V = 4м3	1	8760	Резервуар V = 4м3	0534	3	0,05	1,16	0,0022777		0	0						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001235	542,214	0,001485	2028
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	2028

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,000 651	684,2 02	0,000 784	202 8
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	0601	6	0,5	0,01	0,001 9635		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	36618 ,284	2,267 2256	202 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	5953, 654	0,368 43666	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	9472, 88	0,587	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый , Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	34122 ,74	2,11	202 8
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	14209 ,32	0,883 75	202 8
																			0410	Метан (727*)	0,027 9	14209 ,32	0,883 75	202 8
001		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №4	1	876 0	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №4	0602	6	0,5	0,01	0,001 9635		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,071 9	36618 ,284	1,134 1732	202 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	5953, 654	0,184 22815	202 8

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	9472,88	0,2935	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	34122,74	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	14209,32	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	14209,32	0,443	2028
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	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	386495,256	0,3565	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	142933,421	0,1319	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	1868,813	0,001722	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	587,341	0,000541	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1174,683	0,001082	2028

013		Резервуар V = 10м3	1	876 0	Резервуар V = 10м3	0604	6	0,5	0,1	0,019 635	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	92,15 8	0,001 476	202 8
001		ДЕ-16, V = 54м3(свеча)	1	876 0	ДЕ-16, V = 54м3(свеча)	0606	3	0,05	1,24	0,002 4347		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	507,2 49	0,000 857	202 8
001		ДЕ-15, V = 50м3(свеча)	1	876 0	ДЕ-15, V = 50м3(свеча)	0607	3	0,05	1,24	0,002 4347		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	507,2 49	0,000 857	202 8
001		ДЕ-8, V = 50м3(свеча)	1	876 0	ДЕ-8, V = 50м3(свеча)	0608	3	0,05	1,24	0,002 4347		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	507,2 49	0,000 857	202 8

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-265II) (10)	0,001235	507,249	0,000631	2028
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	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	386495,256	2,753	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	142933,421	1,018	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	1868,813	0,0133	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	587,341	0,00418	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	1174,683	0,00836	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	58,369	0,18422815	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	92,872	0,2935	2028

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	334,538	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	139,307	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	139,307	0,443	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	58,369	0,36843666	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	92,872	0,587	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	334,538	2,11	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	139,307	0,88375	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	139,307	0,88375	2028
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	2028

																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001 011	130,9 78	0,046 79	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000 555	71,90 2	0,017 5	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,063 1	8174, 771	2,402	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,030 86	3997, 994	1,427	202 8
002		Котел ОКС-280 №2	1	438 0	Котел ОКС-280 №2	0619	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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 2153	27,89 3	0,011 14	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000 1175	15,22 2	0,003 75	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017 62	2282, 717	0,656 2	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,006 53	845,9 79	0,338 2	202 8

002		Печь УН 02 (пром. база)	1	438 0	Печь УН 02 (пром. база)	0620	6	0,3	0,42	0,029 6881	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002 51	123,8 76	0,039 872	202 8
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 408	20,13 6	0,006 4842	202 8
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	493,5 32	0,157 7	202 8
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,004 17	205,8 03	0,068 7	202 8
																				0410	Метан (727*)	0,004 17	205,8 03	0,068 7	202 8
002		Печь УН 02 (пож. депо)	1	876 0	Печь УН 02 (пож. депо)	0621	6	0,3	0,42	0,029 6881	127	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002 51	123,8 76	0,079 5544	202 8
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 408	20,13 6	0,012 9276	202 8
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002 78	137,2 02	0,087 6	202 8
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	493,5 32	0,315 4	202 8
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0,004 17	205,8 03	0,135 15	202 8

																				газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0,004 17	205,8 03	0,135 15	202 8
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 8
																			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 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,055 4667	343,9 29	0,028 6	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022 2222	137,7 92	0,011	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,053 3333	330,7 01	0,027 5	202 8
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,275 5556	1708, 624	0,143	202 8

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,33E-07	0,003	3,03E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0053333	33,07	0,00275	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1288889	799,195	0,066	2028
002		Резервуар V = 10м3 ЦС	1	8760	Резервуар V = 10м3 ЦС	0625	3	0,01	1,43	0,0001123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	23,876	0,0000022	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	8493,732	0,000783	2028
002		Резервуар V = 10м3 ЦС	1	8760	Резервуар V = 10м3 ЦС	0626	3	0,01	1,43	0,0001123	127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	23,876	0,0000022	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	8493,732	0,000783	2028

																				ель 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	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	8799,319	0,000782	2028
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	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	566293,416	0,2054	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	209426,258	0,076	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00455	2738,188	0,000992	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	860,573	0,000312	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	1721,147	0,000624	2028
003		Резервуар V = 10м3	1	8760	Резервуар V = 10м3	0653	3	0,05	1,24	0,0024347	127	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0,00078	469,404	0,00003936	2028

																				(518)				
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	56629 3,416	0,047 5	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	20942 6,258	0,017 58	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2738, 188	0,000 2296	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	860,5 73	0,000 0722	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1721, 147	0,000 1443	202 8
004		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	4380	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0672	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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	85,52 3	0,368 43666	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	136,0 76	0,587	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	490,1 65	2,11	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027 9	204,1 13	0,883 75	202 8

																			0410	Метан (727*)	0,0279	204,113	0,88375	2028
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	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	0,000782	2028
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	2028
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	2028
																			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	2028
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	2028

																				(4)					
																				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
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	2028
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	2028

																					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	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	0,000782	2028
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	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	566293,416	0,198	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	209426,258	0,0732	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00455	2738,188	0,000956	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	860,573	0,0003	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	1721,147	0,0006	2028
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	2028

																				(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 8
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 8
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	10972 10,39	0,019 8	202 8
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	40576 9,624	0,007 32	202 8
																				0602	Бензол (64)	0,004 55	5305, 321	0,000 0956	202 8
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	1667, 387	0,000 03	202 8
																				0621	Метилбензол (349)	0,002 86	3334, 773	0,000 06	202 8
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 8
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 039	46,93 8	0,000 318	202 8

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый , Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00013	156,461	0,0001272	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,042	50549,089	0,03975	2028
																			2704	Бензин (нефтяной , малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003	3610,649	0,00318	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00033	397,171	0,0012	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый , Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00013	156,461	0,00048	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0416	50067,67	0,15	2028
																			2704	Бензин (нефтяной , малосернистый) /в пересчете	0,0033	3971,714	0,012	2028

																				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 8
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 8
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000 13	156,4 61	0,000 48	202 8
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041 6	50067 ,67	0,15	202 8
																				2704	Бензин (нефтяной , малосерни стый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003 3	3971, 714	0,012	202 8
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 8
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 8
																				0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV)	0,000 13	156,4 61	0,000 48	202 8

																				оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041 6	50067 ,67	0,15	202 8
																			2704	Бензин (нефтяной , малосерни стый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003 3	3971, 714	0,012	202 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 33	397,1 71	0,001 2	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидри д сернистый , Сернисты й газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000 13	156,4 61	0,000 48	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041 6	50067 ,67	0,15	202 8
																			2704	Бензин (нефтяной , малосерни стый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,003 3	3971, 714	0,012	202 8
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 8

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

																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	84,66 4	0,182	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	33,92	0,07	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	81,40 7	0,175	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	420,6 05	0,91	202 8
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,000 8	1,925 E-06	202 8
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	8,141	0,017 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	196,7 35	0,42	202 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,9 29	0,080 6	202 8

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,031	202 8
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033 3333	330,7 01	0,077 5	202 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,403	202 8
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E- 07	0,003	8,53E- 07	202 8
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,007 75	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	799,1 95	0,186	202 8
018		УПА-60А N 836 BC	1	1900	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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034 6667	343,9 29	0,080 6	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013 8889	137,7 92	0,031	202 8

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0775	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,403	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	8,53E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00775	2028
																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	85,801	0,0702	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	34,375	0,027	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый	0,0333333	82,501	0,0675	2028

																				(516)					
																				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
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	2028
010		Резервуар V = 3м3	1	8760	Резервуар V = 3м3	0802	3	0,05	0,71	0,0013941	127	0	0							0333	Сероководород (Дигидросульфид) (518)	1,83E-06	1,923	2,195E-06	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000651	684,202	0,000782	2028
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	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,02964	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод	0,0138889	137,792	0,0114	2028

																				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 8
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172 2222	1708, 623	0,148 2	202 8
																			0703	Бенз/а/пир ен (3,4- Бензпирен) (54)	3,33E -07	0,003	3,14E- 07	202 8
																			1325	Формальд егид (Метаналь) (609)	0,003 3333	33,07	0,002 85	202 8
																			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 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,184 22815	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,293 5	202 8

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1733333	257,947	0,0168636	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0694444	103,344	0,006486	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1666667	248,026	0,016215	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,8611111	1281,468	0,084318	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,667E-06	0,002	1,78E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0166667	24,803	0,0016215	2028

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,402 7778	599,3 96	0,038 916	202 8
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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	6144, 393	0,001 218	202 8
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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	6144, 393	0,000 531	202 8
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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 235	6144, 393	0,000 531	202 8

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	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 (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2028
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	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,198	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,0732	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,000956	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,00143	1046,154	0,0003	2028

																				(203)					
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0006	2028
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	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,01377	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	254588,631	0,00509	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00455	3328,673	0,0000665	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1046,154	0,0000209	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	2092,309	0,0000418	2028
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	2028
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	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
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	2028
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	2028
001		Резервуар V = 25м3 E203	1	8760	Резервуар V = 25м3 E203	0867	3	0,05	1,02	0,0020028		0	0						0333	Сероководород (Дигидросульфид) (518)	0,00078	389,455	0,0000819	2028

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,099	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	17375 6,741	0,036 6	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,000 478	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 15	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1428, 001	0,000 3	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,099	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	17375 6,741	0,036 6	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,000 478	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 15	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1428, 001	0,000 3	202 8
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 8

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,356 5	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	17375 6,741	0,131 9	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,001 722	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 541	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1428, 001	0,001 082	202 8
001		Резервуар V = 100м3 E107	1	876 0	Резервуар V = 100м3 E107	0905	3	0,05	1,02	0,002 0028		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	389,4 55	0,000 295	202 8
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,356 5	202 8
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	17375 6,741	0,131 9	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,001 722	202 8
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 541	202 8
																			0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1428, 001	0,001 082	202 8
001		Резервуар V = 100м3 E301	1	876 0	Резервуар V = 100м3 E301	0907	3	0,05	1,02	0,002 0028		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000 78	389,4 55	0,000 295	202 8

																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	46984 2,221	0,356 5	202 8
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	17375 6,741	0,131 9	202 8
																		0602	Бензол (64)	0,004 55	2271, 819	0,001 722	202 8
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,001 43	714	0,000 541	202 8
																		0621	Метилбензол (349)	0,002 86	1428, 001	0,001 082	202 8
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 8
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 8
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,368 43666	202 8
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,587	202 8
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернисты	0,067	4999, 669	2,11	202 8

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

																				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	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	257,947	0,039	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	103,344	0,015	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	248,026	0,0375	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1281,468	0,195	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,002	4,13E-07	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	24,803	0,00375	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,0805556	599,396	0,09	2028

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
002		Резервуар V=60 м3	1	8760	Резервуар V=60 м3	0946	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	0,001218	2028
021		ДЭС-24(QAX) КОР19678	1	2434	ДЭС-24(QAX) КОР19678	0971	3	0,5	3,41	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,07392	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,012012	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,00462	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,01155	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,06006	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	1,27E-07	2028

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003333	33,07	0,001155	2028
																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,03692	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0142	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0355	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,1846	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	3,91E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003333	33,07	0,00355	2028

																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0223167	369,007	0,056459	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0116667	192,909	0,0303	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0183333	303,143	0,04545	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,12	1984,207	0,303	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,17E-07	0,004	5,56E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0025	41,338	0,00606	2028

																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0481	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0185	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,04625	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2405	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	5,09E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,004625	2028

																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0481	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0185	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,04625	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2405	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	5,09E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,004625	2028

																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,0403	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0155	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,03875	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2015	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,26E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,003875	2028

																			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	2028
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	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	731434,79	0,0198	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	270498,732	0,00732	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00455	3536,693	0,0000956	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	1111,532	0,00003	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00286	2223,064	0,00006	2028
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	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	731434,79	0,0198	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,348	270498,732	0,00732	2028

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 0956	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 03	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 06	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,019 8	202 8
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	27049 8,732	0,007 32	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 0956	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 03	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 06	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,079 1	202 8
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6-	0,348	27049 8,732	0,029 27	202 8

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 382	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 12	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 24	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,019 8	202 8
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	27049 8,732	0,007 32	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 0956	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 03	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 06	202 8
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 8
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011 69	872,3 3	0,184 22815	202 8
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018 6	1387, 968	0,293 5	202 8

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	4999,669	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	2081,952	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	2081,952	0,443	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01169	115,977	0,18422815	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0186	184,531	0,2935	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	664,71	1,056	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0279	276,797	0,443	2028
																			0410	Метан (727*)	0,0279	276,797	0,443	2028
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	2028

																			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 8
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 8
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 8
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 8

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	2028
																				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	2028
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	2028
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	2028
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	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-	1,95	2021039,02	0,00659	2028

																				C10 (1503*)					
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,195	20210 3,902	0,000 658	202 8
																				0602	Бензол (64)	0,179 4	18593 5,589	0,000 606	202 8
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,022 6	23423 ,324	0,000 0764	202 8
																				0621	Метилбензол (349)	0,169 3	17546 7,644	0,000 571	202 8
																				0627	Этилбензол (675)	0,004 68	4850, 494	0,000 0158	202 8
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/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001 235	1297, 987	0,000 428	202 8
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/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001 235	959,9 6	0,000 428	202 8
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	Сероководород (Дигидросульфид) (518)	1,83E -06	1,923	0,000 00066	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	684,2 02	0,000 235	202 8
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 8
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 8
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000 651	684,2 02	0,000 782	202 8
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 8

																				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 8
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 8
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 8
																			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 8

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	2028
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	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	116843608	0,3565	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,348	43211026,3	0,1319	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00455	564971,751	0,001722	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00143	177562,55	0,000541	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00286	355125,101	0,001082	2028
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	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	688413,51	0,3565	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,348	254588,631	0,1319	2028

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3328, 673	0,001 722	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1046, 154	0,000 541	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2092, 309	0,001 082	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,019 8	202 8
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	27049 8,732	0,007 32	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 0956	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 03	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 06	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	9335, 697	0,099	202 8
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6-	0,348	3452, 521	0,036 6	202 8

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	45,14 1	0,000 478	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	14,18 7	0,000 15	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	28,37 4	0,000 3	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,099	202 8
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10 (1503*)	0,348	27049 8,732	0,036 6	202 8
																			0602	Бензол (64)	0,004 55	3536, 693	0,000 478	202 8
																			0616	Диметилб ензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001 43	1111, 532	0,000 15	202 8
																			0621	Метилбен зол (349)	0,002 86	2223, 064	0,000 3	202 8
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 8
																			0415	Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5 (1502*)	0,941	73143 4,79	0,099	202 8
																			0416	Смесь углеводор одов предельн ых C6-	0,348	27049 8,732	0,036 6	202 8

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

																			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	2028
018		ЦА-320 N 360CN	1	900	ЦА-320 N 360CN	1045	3	0,05	1,02	0,1476863	127	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	2116,488	0,2528	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,04108	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0158	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0395	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2054	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,35E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00395	2028

																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,04108	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,0158	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,0395	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,2054	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	4,35E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,00395	2028

																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	343,929	0,030342	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	137,792	0,01167	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	330,701	0,029175	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	1708,623	0,15171	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,003	3,21E-07	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	33,07	0,0029175	2028

																			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	2028
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	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00305	30,259	0,0099	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001925	19,098	0,00625	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0453	449,423	0,147	2028
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,107	1061,551	0,3475	2028
028		Вытяжные шкафы	1	7300	Вытяжные шкафы	1049					127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0009		0,02365	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000612		0,01608	2028

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000112		0,002943	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000246		0,006465	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000108		0,002838	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000811		0,00213	2028
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0507		1,332	2028
028		Вытяжные шкафы	1	7300	Вытяжные шкафы	1050					127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0009		0,02365	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000612		0,01608	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000112		0,002943	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000246		0,006465	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000108		0,002838	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000811		0,00213	2028

																			2704	Бензин (нефтяной , малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0507		1,332	2028
028		мочная	1	7300	мочная	1051					127	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0009		0,00355	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000612		0,002413	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000112		0,0004415	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000246		0,00097	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000108		0,000426	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000811		0,00004055	2028
																			2704	Бензин (нефтяной , малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0507		0,2	2028
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	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные)	0,0006512	0,405	0,00079776	2028

																			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	2028
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000542		0,00312	2028	
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	2028
018		Станок радиально-сверлильный модели 2Н55	1	894	Станок радиально-сверлильный модели 2Н55	6969						0	0						2902	Взвешенные частицы (116)	0,00042		0,001352	2028
018		Станок сверлильный	1	2196	Станок сверлильный	6970						1	1	1	1				2902	Взвешенные частицы (116)	0,00022		0,00174	2028
018		Токарный станок	1	356	Токарный станок	7013						1	1	1	1				2902	Взвешенные частицы (116)	0,00112		0,001472	2028
006		Слесарная (новый источник)	1	4380	Слесарная (новый источник)	7016	6				127	1	1	1	1				2902	Взвешенные частицы (116)	0,14002		0,824028	2028
																		2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,007		0,039085	2028	
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	2028
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,028		0,88648957	2028	

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

Про из- водс- тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбросов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выбросов, м	Диа- метр уст- ья труб- ы, 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 выбросов	Вещест- во, по которо- му произв- одится газоочи- стка	Кэф- фи- циент обеспечен- ности газоочи- сткой, %	Среднеэ- ксплуа- тационная степень очистки/ максима- льная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименова- ние вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос- ти- же- ния 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												
		Наимено- вание	Колич- ество, шт.						Скор- ость, м/с	Объем смес- и, м3/с	Тем- перат- ура сме- си, оС	X 1	Y 1	X 2	Y 2							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	1	150	Труба	0115	4	0,5	1,3	0,2455586	200	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	4515,682	1,28	2028
		УПА	1	150																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733,798	0,208	2028
		УПА	1	150																	0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0297625	209,997	0,057143	2028
		УПА	1	150																	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763,938	0,5	2028

																			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-265II) (10)	0,172 6188	1217 ,955	0,3428 57	202 8
001		ЦАЦА 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	1	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
		АДПМ	1	150																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	733, 798	0,104	202 8
		АДПМ	1	150																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,029 7625	209, 997	0,0285 715	202 8
		АДПМ	1	150																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,25	1763 ,938	0,25	202 8
		АДПМ	1	150																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-265П) (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	0,00 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-265П) (10)	0,172 6188	1217 ,955	0,1714 285	202 8

001		САГ	1	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 8
		САГ	1	100																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052 0722	1417 ,149	0,0559	202 8
		САГ	1	100																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,019 4444	529, 182	0,0214 285	202 8
		САГ	1	100																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,106 9444	2910 ,5	0,1125	202 8
		САГ	1	100																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,35	9525 ,272	0,375	202 8
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,6E- 07	0,01	0,0000 005	202 8
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004 1669	113, 404	0,0042 8575	202 8
																				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	0,1071 4275	202 8

001		Емкость для д/тЕмкость для д/тЕмкость для д/тЕмкость для д/т	11111	20020020200200	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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012465	339,236	0,00316112	2028
001		сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы сварочные работы	1 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)	0,00965		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)	0,001875		0,000675	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,009235		0,003325	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000646		0,0002325	2028

																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтора люминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000695		0,00025	2028
																				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)	0,000695		0,00025	2028

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) и 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	10,497622992	47,7241068	1193,10267
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,707101608	7,75902498	129,317083
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,984069448	10,651794	213,03588
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	3,241089992	44,1977572	883,955144
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,036686648	0,09928463	12,4105788
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	8,696604441	28,211622	9,403874
0410	Метан (727*)				50		0,59424	15,2366	0,304732
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		56,84628069	60,6889633	1,21377927
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		21,02702407	22,8455948	0,76151983
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,5882675	0,038824	0,02588267
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,7395541	0,3310917	3,310917
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,13061303	0,0990391	0,4951955
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,63519949	0,21485755	0,35809592
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,01411842	0,00093116	0,046558
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000013776	1,3382E-05	13,382
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,138166659	0,122596	12,2596
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,1683	2,91518	1,94345333

2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,0004	0,00192	0,0384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	3,428281319	3,06200076	3,06200076
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,15382	0,883682	5,89121333
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0091	0,055565	1,389125
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,0021	0,001512	0,01512
	В С Е Г О :						109,638654	245,14196	2485,72282
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, klinkер, 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 РАССЕИВАНИЯ 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 евроазиатского 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

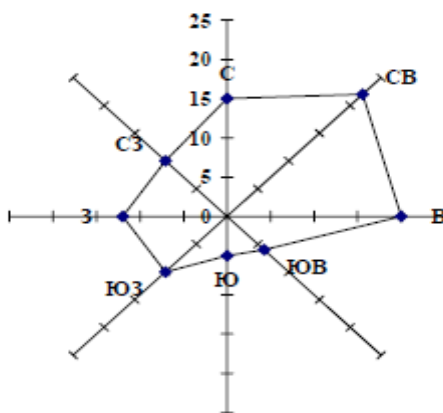


Рис. 3.1 -Годовая роза ветров

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 стратификации 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 суммарной	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	Диэтилбензол (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)	18.865322	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 (веретенное, 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 C1/ (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 углевод/ (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 C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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(Н_и*М_и)/Сумма(М_и), где Н_и - фактическая высота ИЗА, М_и - 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 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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												
УПН	0001	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
УПН	0002	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
УПН	0601	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
УПН	0602	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
УПН	0612	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
УПН	0613	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
УПН	1047	0,0833	0,175	0,213333333	0,18672	0,213333333	0,18672	0,213333333	0,18672	0,213333333	0,18672	2026
Вахтовый поселок	0033	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
Вахтовый поселок	0041	0,0417	0,015	0,213333333	0,176	0,213333333	0,176	0,213333333	0,176	0,213333333	0,176	2026
Вахтовый поселок	0122	0,00488	0,2196	0,00488	0,2196	0,00488	0,2196	0,00488	0,2196	0,00488	0,2196	2026
Вахтовый поселок	0123	0,001325	0,0685	0,001325	0,0685	0,001325	0,0685	0,001325	0,0685	0,001325	0,0685	2026
Вахтовый поселок	0299	0,0417	0,015	0,213333333	0,24	0,213333333	0,24	0,213333333	0,24	0,213333333	0,24	2026
Вахтовый поселок	0302	0,0833	0,076	0,469333333	0,177088	0,469333333	0,177088	0,469333333	0,177088	0,469333333	0,177088	2026
Вахтовый поселок	0304	0,1667	0,225	0,672	0,24	0,672	0,24	0,672	0,24	0,672	0,24	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Вахтовый поселок	0305	0,1667	0,234	0,672	0,2496	0,672	0,2496	0,672	0,2496	0,672	0,2496	2026
Вахтовый поселок	0618	0,00622	0,2879	0,00622	0,2879	0,00622	0,2879	0,00622	0,2879	0,00622	0,2879	2026
Вахтовый поселок	0619	0,001325	0,0685	0,001325	0,0685	0,001325	0,0685	0,001325	0,0685	0,001325	0,0685	2026
Вахтовый поселок	0620	0,00251	0,039872	0,00251	0,039872	0,00251	0,039872	0,00251	0,039872	0,00251	0,039872	2026
Вахтовый поселок	0621	0,00251	0,0795544	0,00251	0,0795544	0,00251	0,0795544	0,00251	0,0795544	0,00251	0,0795544	2026
Вахтовый поселок	0624	0,0417	0,015	0,341333333	0,176	0,341333333	0,176	0,341333333	0,176	0,341333333	0,176	2026
ПСН-2	0037	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ПСН-3	0672	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ПСН-4	0038	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ПСН-4	0943	0,0833	0,165	0,213333333	0,24	0,213333333	0,24	0,213333333	0,24	0,213333333	0,24	2026
ПСН-5	0709	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ПСН-6	0440	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
КУ-1	0030	0,0719	2,2672256									2026
КУ-1	0806	0,0719	1,1341732									2026
КУ-2	0056	0,09	5,0972256									2026
КУ-2	0860	0,09	2,5501732									2026
КУ-2	1001	0,0269	0,46820864									2026
УСиПН	0009	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
УСиПН	1002	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
ДНС	0011	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
ДНС	0809	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
ДНС	0810	0,0833	0,067	1,066666667	0,103776	1,066666667	0,103776	1,066666667	0,103776	1,066666667	0,103776	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ДНС	0814	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
ДНС	0934	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	0,0719	2,2672256	2026
КУ-3	0844	0,0719	2,2672256									2026
КУ-3	0845	0,0719	1,1341732									2026
КУ-4	0848	0,0719	2,2672256									2026
КУ-4	0849	0,0719	1,1341732									2026
КУ-4	0987	0,1667	0,165									2026
КУ-4	0988	0,1667	0,15									2026
ПСП	0017	0,09	7,3644512									
ПСП	0835	0,09	2,5501732									
ПСП	0838	0,1667	0,06									
ПСП	1003	0,09	0,05826866									
БПО	0430	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	2026
БПО	0431	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	2026
БПО	0434	0,2725	0,237	0,21333333	0,3488	0,21333333	0,3488	0,21333333	0,3488	0,21333333	0,3488	2026
БПО	0435	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	0,0355	0,1536	2026
БПО	0436	0,01878	0,061	0,01878	0,061	0,01878	0,061	0,01878	0,061	0,01878	0,061	2026
БПО	0783	0,00024	0,000318	0,00024	0,000318	0,00024	0,000318	0,00024	0,000318	0,00024	0,000318	2026
БПО	0784	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	2026
БПО	0785	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	2026
БПО	0786	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	2026
БПО	0787	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	2026
БПО	0789	0,218	0,03	0,21333333	0,2496	0,21333333	0,2496	0,21333333	0,2496	0,21333333	0,2496	2026
БПО	0790	0,218	1,05	0,21333333	1,12	0,21333333	1,12	0,21333333	1,12	0,21333333	1,12	2026
БПО	0791	0,218	0,405	0,21333333	0,496	0,21333333	0,496	0,21333333	0,496	0,21333333	0,496	2026
БПО	0792	0,218	0,405	0,21333333	0,496	0,21333333	0,496	0,21333333	0,496	0,21333333	0,496	2026
БПО	0793	0,218	0,405	0,21333333	0,432	0,21333333	0,432	0,21333333	0,432	0,21333333	0,432	2026
БПО	0990	0,1667	0,153	0,13733333	0,34744	0,13733333	0,34744	0,13733333	0,34744	0,13733333	0,34744	2026
БПО	0991	0,1667	0,1575	0,21333333	0,296	0,21333333	0,296	0,21333333	0,296	0,21333333	0,296	2026
БПО	0992	0,1667	0,1875	0,21333333	0,296	0,21333333	0,296	0,21333333	0,296	0,21333333	0,296	2026
БПО	0993	0,1667	0,2025	0,21333333	0,248	0,21333333	0,248	0,21333333	0,248	0,21333333	0,248	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

БПО	1004	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	0,0719	1,1341732	2026
БПО	1044	0,2725	0,237	0,213333333	0,3168	0,213333333	0,3168	0,213333333	0,3168	0,213333333	0,3168	2026
БПО	1045	0,2725	0,237	0,213333333	0,2528	0,213333333	0,2528	0,213333333	0,2528	0,213333333	0,2528	2026
БПО	1046	0,2725	0,237	0,213333333	0,2528	0,213333333	0,2528	0,213333333	0,2528	0,213333333	0,2528	2026
БПО	1048	0,01878	0,061	0,01878	0,061	0,01878	0,061	0,01878	0,061	0,01878	0,061	2026
КТП	0306	0,1667	0,237	0,469333333	0,064	0,469333333	0,064	0,469333333	0,064	0,469333333	0,064	2026
КТП	0307	0,2083	0,0693	0,469333333	0,064	0,469333333	0,064	0,469333333	0,064	0,469333333	0,064	2026
скв 347	0942	0,1667	0,171	0,469333333	0,2528	0,469333333	0,2528	0,469333333	0,2528	0,469333333	0,2528	2026
скв №П-2	0971	0,1667	0,153	0,213333333	0,07392	0,213333333	0,07392	0,213333333	0,07392	0,213333333	0,07392	2026
скв П-3	0807	0,1667	0,171	0,213333333	0,1824	0,213333333	0,1824	0,213333333	0,1824	0,213333333	0,1824	2026
скв 311	0989	0,1667	0,153	0,213333333	0,2272	0,213333333	0,2272	0,213333333	0,2272	0,213333333	0,2272	2026
Итого:		7,789087	83,1785429	10,49428999	47,7049068	10,49428999	47,7049068	10,49428999	47,7049068	10,49428999	47,7049068	
Неорганизованные источники												
БПО	6794	0,003333	0,0192	0,003333	0,0192	0,003333	0,0192	0,003333	0,0192	0,003333	0,0192	2026
Итого:		0,003333	0,0192	0,003333	0,0192	0,003333	0,0192	0,003333	0,0192	0,003333	0,0192	
Всего по загрязняющему веществу:		7,79242	83,1977429	10,49762299	47,7241068	10,49762299	47,7241068	10,49762299	47,7241068	10,49762299	47,7241068	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												
Организованные источники												
УПН	0001	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
УПН	0002	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
УПН	0601	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
УПН	0602	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
УПН	0612	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
УПН	0613	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
УПН	1047	0,1083	0,2276	0,034666667	0,030342	0,034666667	0,030342	0,034666667	0,030342	0,034666667	0,030342	2026
Вахтовый поселок	0033	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
Вахтовый поселок	0041	0,0542	0,0195	0,034666667	0,0286	0,034666667	0,0286	0,034666667	0,0286	0,034666667	0,0286	2026
Вахтовый поселок	0122	0,000793	0,03569	0,000793	0,03569	0,000793	0,03569	0,000793	0,03569	0,000793	0,03569	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Вахтовый поселок	0123	0,0002153	0,01114	0,0002153	0,01114	0,0002153	0,01114	0,0002153	0,01114	0,0002153	0,01114	2026
Вахтовый поселок	0299	0,0542	0,0195	0,034666667	0,039	0,034666667	0,039	0,034666667	0,039	0,034666667	0,039	2026
Вахтовый поселок	0302	0,1083	0,0988	0,076266667	0,0287768	0,076266667	0,0287768	0,076266667	0,0287768	0,076266667	0,0287768	2026
Вахтовый поселок	0304	0,2167	0,2925	0,1092	0,039	0,1092	0,039	0,1092	0,039	0,1092	0,039	2026
Вахтовый поселок	0305	0,2167	0,304	0,1092	0,04056	0,1092	0,04056	0,1092	0,04056	0,1092	0,04056	2026
Вахтовый поселок	0618	0,001011	0,04679	0,001011	0,04679	0,001011	0,04679	0,001011	0,04679	0,001011	0,04679	2026
Вахтовый поселок	0619	0,0002153	0,01114	0,0002153	0,01114	0,0002153	0,01114	0,0002153	0,01114	0,0002153	0,01114	2026
Вахтовый поселок	0620	0,000408	0,0064842	0,000408	0,0064842	0,000408	0,0064842	0,000408	0,0064842	0,000408	0,0064842	2026
Вахтовый поселок	0621	0,000408	0,0129276	0,000408	0,0129276	0,000408	0,0129276	0,000408	0,0129276	0,000408	0,0129276	2026
Вахтовый поселок	0624	0,0542	0,0195	0,055466667	0,0286	0,055466667	0,0286	0,055466667	0,0286	0,055466667	0,0286	2026
ПСН-2	0037	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ПСН-3	0672	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ПСН-4	0038	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ПСН-4	0943	0,1083	0,2145	0,034666667	0,039	0,034666667	0,039	0,034666667	0,039	0,034666667	0,039	2026
ПСН-5	0709	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ПСН-6	0440	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
КУ-1	0030	0,01169	0,36843666									2026
КУ-1	0806	0,01169	0,18422815									2026
КУ-2	0056	0,0146	0,82843666									2026
КУ-2	0860	0,0146	0,41422815									2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

КУ-2	1001	0,00437	0,076081404									2026
УСиПН	0009	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
УСиПН	1002	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
ДНС	0011	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
ДНС	0809	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
ДНС	0810	0,1083	0,0871	0,173333333	0,0168636	0,173333333	0,0168636	0,173333333	0,0168636	0,173333333	0,0168636	2026
ДНС	0814	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
ДНС	0934	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	0,01169	0,36843666	2026
КУ-3	0844	0,01169	0,36843666									2026
КУ-3	0845	0,01169	0,18422815									2026
КУ-4	0848	0,01169	0,36843666									2026
КУ-4	0849	0,01169	0,18422815									2026
КУ-4	0987	0,2167	0,2145									2026
КУ-4	0988	0,2167	0,195									2026
ПСП	0017	0,0146	1,19687332									
ПСП	0835	0,0146	0,41422815									
ПСП	0838	0,2167	0,078									
ПСП	1003	0,0146	0,009467408									
БПО	0430	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	2026
БПО	0431	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	2026
БПО	0434	0,354	0,308	0,034666667	0,05668	0,034666667	0,05668	0,034666667	0,05668	0,034666667	0,05668	2026
БПО	0435	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	0,00577	0,02496	2026
БПО	0436	0,00305	0,0099	0,00305	0,0099	0,00305	0,0099	0,00305	0,0099	0,00305	0,0099	2026
БПО	0783	0,000039	0,000318	0,000039	0,000318	0,000039	0,000318	0,000039	0,000318	0,000039	0,000318	2026
БПО	0784	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	2026
БПО	0785	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	2026
БПО	0786	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	2026
БПО	0787	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	0,00033	0,0012	2026
БПО	0789	0,2834	0,039	0,034666667	0,04056	0,034666667	0,04056	0,034666667	0,04056	0,034666667	0,04056	2026
БПО	0790	0,2834	1,365	0,034666667	0,182	0,034666667	0,182	0,034666667	0,182	0,034666667	0,182	2026
БПО	0791	0,2834	0,527	0,034666667	0,0806	0,034666667	0,0806	0,034666667	0,0806	0,034666667	0,0806	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

БПО	0792	0,2834	0,527	0,034666667	0,0806	0,034666667	0,0806	0,034666667	0,0806	0,034666667	0,0806	2026
БПО	0793	0,2834	0,527	0,034666667	0,0702	0,034666667	0,0702	0,034666667	0,0702	0,034666667	0,0702	2026
БПО	0990	0,2167	0,199	0,022316667	0,056459	0,022316667	0,056459	0,022316667	0,056459	0,022316667	0,056459	2026
БПО	0991	0,2167	0,2047	0,034666667	0,0481	0,034666667	0,0481	0,034666667	0,0481	0,034666667	0,0481	2026
БПО	0992	0,2167	0,2438	0,034666667	0,0481	0,034666667	0,0481	0,034666667	0,0481	0,034666667	0,0481	2026
БПО	0993	0,2167	0,263	0,034666667	0,0403	0,034666667	0,0403	0,034666667	0,0403	0,034666667	0,0403	2026
БПО	1004	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	0,01169	0,18422815	2026
БПО	1044	0,354	0,308	0,034666667	0,05148	0,034666667	0,05148	0,034666667	0,05148	0,034666667	0,05148	2026
БПО	1045	0,354	0,308	0,034666667	0,04108	0,034666667	0,04108	0,034666667	0,04108	0,034666667	0,04108	2026
БПО	1046	0,354	0,308	0,034666667	0,04108	0,034666667	0,04108	0,034666667	0,04108	0,034666667	0,04108	2026
БПО	1048	0,00305	0,0099	0,00305	0,0099	0,00305	0,0099	0,00305	0,0099	0,00305	0,0099	2026
КТП	0306	0,354	0,308	0,076266667	0,0104	0,076266667	0,0104	0,076266667	0,0104	0,076266667	0,0104	2026
КТП	0307	0,271	0,09	0,076266667	0,0104	0,076266667	0,0104	0,076266667	0,0104	0,076266667	0,0104	2026
скв 347	0942	0,354	0,308	0,076266667	0,04108	0,076266667	0,04108	0,076266667	0,04108	0,076266667	0,04108	2026
скв №П-2	0971	0,271	0,09	0,034666667	0,012012	0,034666667	0,012012	0,034666667	0,012012	0,034666667	0,012012	2026
скв П-3	0807	0,2167	0,2223	0,034666667	0,02964	0,034666667	0,02964	0,034666667	0,02964	0,034666667	0,02964	2026
скв 311	0989	0,2167	0,199	0,034666667	0,03692	0,034666667	0,03692	0,034666667	0,03692	0,034666667	0,03692	2026
Итого:		6,7794696	20,27503738	1,706559608	7,75590498	1,706559608	7,75590498	1,706559608	7,75590498	1,706559608	7,75590498	
Неорганизованные источники												
БПО	6794	0,000542	0,00000975	0,000542	0,00312	0,000542	0,00312	0,000542	0,00312	0,000542	0,00312	2026
Итого:		0,000542	0,00000975	0,000542	0,00312	0,000542	0,00312	0,000542	0,00312	0,000542	0,00312	
Всего по загрязняющему веществу:		6,7800116	20,27504713	1,707101608	7,75902498	1,707101608	7,75902498	1,707101608	7,75902498	1,707101608	7,75902498	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)												
Организованные источники												
УПН	0001	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
УПН	0002	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
УПН	0601	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
УПН	0602	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
УПН	0612	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

УПН	0613	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
УПН	1047	0,0139	0,0292	0,01388889	0,01167	0,01388889	0,01167	0,01388889	0,01167	0,01388889	0,01167	2026
Вахтовый посёлок	0033	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
Вахтовый посёлок	0041	0,00694	0,0025	0,01388889	0,011	0,01388889	0,011	0,01388889	0,011	0,01388889	0,011	2026
Вахтовый посёлок	0122	0,000435	0,01375	0,000435	0,01375	0,000435	0,01375	0,000435	0,01375	0,000435	0,01375	2026
Вахтовый посёлок	0123	0,0001175	0,00375	0,0001175	0,00375	0,0001175	0,00375	0,0001175	0,00375	0,0001175	0,00375	2026
Вахтовый посёлок	0299	0,00694	0,0025	0,01388889	0,015	0,01388889	0,015	0,01388889	0,015	0,01388889	0,015	2026
Вахтовый посёлок	0302	0,0139	0,01267	0,030555556	0,011068	0,030555556	0,011068	0,030555556	0,011068	0,030555556	0,011068	2026
Вахтовый посёлок	0304	0,04375	0,015	0,04375	0,015	0,04375	0,015	0,04375	0,015	0,04375	0,015	2026
Вахтовый посёлок	0305	0,04375	0,0156	0,04375	0,0156	0,04375	0,0156	0,04375	0,0156	0,04375	0,0156	2026
Вахтовый посёлок	0618	0,000555	0,0175	0,000555	0,0175	0,000555	0,0175	0,000555	0,0175	0,000555	0,0175	2026
Вахтовый посёлок	0619	0,0001175	0,00375	0,0001175	0,00375	0,0001175	0,00375	0,0001175	0,00375	0,0001175	0,00375	2026
Вахтовый посёлок	0621	0,00278	0,0876	0,00278	0,0876	0,00278	0,0876	0,00278	0,0876	0,00278	0,0876	2026
Вахтовый посёлок	0624	0,00694	0,0025	0,022222222	0,011	0,022222222	0,011	0,022222222	0,011	0,022222222	0,011	2026
ПСН-2	0037	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ПСН-3	0672	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ПСН-4	0038	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ПСН-4	0943	0,0139	0,0275	0,01388889	0,015	0,01388889	0,015	0,01388889	0,015	0,01388889	0,015	2026
ПСН-5	0709	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ПСН-6	0440	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

КУ-1	0030	0,0186	0,587									2026
КУ-1	0806	0,0186	0,2935									2026
КУ-2	0056	0,0186	0,587									2026
КУ-2	0860	0,0186	0,2935									2026
КУ-2	1001	0,0161	0,254									2026
УСиПН	0009	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
УСиПН	1002	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
ДНС	0011	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
ДНС	0809	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
ДНС	0810	0,0139	0,01117	0,069444444	0,006486	0,069444444	0,006486	0,069444444	0,006486	0,069444444	0,006486	2026
ДНС	0814	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
ДНС	0934	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
КУ-3	0844	0,0186	0,587									2026
КУ-3	0845	0,0186	0,2935									2026
КУ-4	0848	0,0186	0,587									2026
КУ-4	0849	0,0186	0,2935									2026
КУ-4	0987	0,0278	0,0275									2026
КУ-4	0988	0,0278	0,025									2026
БПО	0430	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	2026
БПО	0431	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	2026
БПО	0434	0,0454	0,0395	0,013888889	0,0218	0,013888889	0,0218	0,013888889	0,0218	0,013888889	0,0218	2026
БПО	0435	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	0,00289	0,0125	2026
БПО	0436	0,001925	0,00625	0,001925	0,00625	0,001925	0,00625	0,001925	0,00625	0,001925	0,00625	2026
БПО	0789	0,0363	0,005	0,013888889	0,0156	0,013888889	0,0156	0,013888889	0,0156	0,013888889	0,0156	2026
БПО	0790	0,0363	0,175	0,013888889	0,07	0,013888889	0,07	0,013888889	0,07	0,013888889	0,07	2026
БПО	0791	0,0363	0,0675	0,013888889	0,031	0,013888889	0,031	0,013888889	0,031	0,013888889	0,031	2026
БПО	0792	0,0363	0,0675	0,013888889	0,031	0,013888889	0,031	0,013888889	0,031	0,013888889	0,031	2026
БПО	0793	0,0363	0,0675	0,013888889	0,027	0,013888889	0,027	0,013888889	0,027	0,013888889	0,027	2026
БПО	0990	0,0278	0,0255	0,011666667	0,0303	0,011666667	0,0303	0,011666667	0,0303	0,011666667	0,0303	2026
БПО	0991	0,0278	0,02625	0,013888889	0,0185	0,013888889	0,0185	0,013888889	0,0185	0,013888889	0,0185	2026
БПО	0992	0,0278	0,03175	0,013888889	0,0185	0,013888889	0,0185	0,013888889	0,0185	0,013888889	0,0185	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

БПО	0993	0,0278	0,03375	0,013888889	0,0155	0,013888889	0,0155	0,013888889	0,0155	0,013888889	0,0155	2026
БПО	1004	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	0,0186	0,2935	2026
БПО	1044	0,0454	0,0395	0,013888889	0,0198	0,013888889	0,0198	0,013888889	0,0198	0,013888889	0,0198	2026
БПО	1045	0,0454	0,0395	0,013888889	0,0158	0,013888889	0,0158	0,013888889	0,0158	0,013888889	0,0158	2026
БПО	1046	0,0454	0,0395	0,013888889	0,0158	0,013888889	0,0158	0,013888889	0,0158	0,013888889	0,0158	2026
БПО	1048	0,001925	0,00625	0,001925	0,00625	0,001925	0,00625	0,001925	0,00625	0,001925	0,00625	2026
КТП	0306	0,0454	0,0395	0,030555556	0,004	0,030555556	0,004	0,030555556	0,004	0,030555556	0,004	2026
КТП	0307	0,0454	0,0395	0,030555556	0,004	0,030555556	0,004	0,030555556	0,004	0,030555556	0,004	2026
скв 347	0942	0,0278	0,0395	0,030555556	0,0158	0,030555556	0,0158	0,030555556	0,0158	0,030555556	0,0158	2026
скв №П-2	0971	0,0347	0,01155	0,013888889	0,00462	0,013888889	0,00462	0,013888889	0,00462	0,013888889	0,00462	2026
скв П-3	0807	0,0278	0,0285	0,013888889	0,0114	0,013888889	0,0114	0,013888889	0,0114	0,013888889	0,0114	2026
скв 311	0989	0,0278	0,0255	0,013888889	0,0142	0,013888889	0,0142	0,013888889	0,0142	0,013888889	0,0142	2026
Итого:		1,528645	18,15589	0,984069448	10,651794	0,984069448	10,651794	0,984069448	10,651794	0,984069448	10,651794	
Всего по загрязняющему веществу:		1,528645	18,15589	0,984069448	10,651794	0,984069448	10,651794	0,984069448	10,651794	0,984069448	10,651794	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
Организованные источники												
УПН	0001	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
УПН	0002	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	2026
УПН	0601	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
УПН	0602	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	2026
УПН	0612	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	2026
УПН	0613	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
УПН	1047	0,0278	0,0584	0,033333333	0,029175	0,033333333	0,029175	0,033333333	0,029175	0,033333333	0,029175	2026
Вахтовый поселок	0033	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
Вахтовый поселок	0041			0,033333333	0,0275	0,033333333	0,0275	0,033333333	0,0275	0,033333333	0,0275	2026
Вахтовый поселок	0122	0,0455	1,7434	0,0455	1,7434	0,0455	1,7434	0,0455	1,7434	0,0455	1,7434	2026
Вахтовый поселок	0123	0,01762	0,6562	0,01762	0,6562	0,01762	0,6562	0,01762	0,6562	0,01762	0,6562	2026
Вахтовый	0299			0,033333333	0,0375	0,033333333	0,0375	0,033333333	0,0375	0,033333333	0,0375	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

поселок												
Вахтовый поселок	0302			0,073333333	0,02767	0,073333333	0,02767	0,073333333	0,02767	0,073333333	0,02767	2026
Вахтовый поселок	0304	0,105	0,0375	0,105	0,0375	0,105	0,0375	0,105	0,0375	0,105	0,0375	2026
Вахтовый поселок	0305	0,105	0,039	0,105	0,039	0,105	0,039	0,105	0,039	0,105	0,039	2026
Вахтовый поселок	0618	0,0631	2,402	0,0631	2,402	0,0631	2,402	0,0631	2,402	0,0631	2,402	2026
Вахтовый поселок	0619	0,01762	0,6562	0,01762	0,6562	0,01762	0,6562	0,01762	0,6562	0,01762	0,6562	2026
Вахтовый поселок	0620	0,01	0,1577	0,01	0,1577	0,01	0,1577	0,01	0,1577	0,01	0,1577	2026
Вахтовый поселок	0621	0,01	0,3154	0,01	0,3154	0,01	0,3154	0,01	0,3154	0,01	0,3154	2026
Вахтовый поселок	0624			0,053333333	0,0275	0,053333333	0,0275	0,053333333	0,0275	0,053333333	0,0275	2026
ПСН-2	0037	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ПСН-3	0672	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ПСН-4	0038	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ПСН-4	0943			0,033333333	0,0375	0,033333333	0,0375	0,033333333	0,0375	0,033333333	0,0375	2026
ПСН-5	0709	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ПСН-6	0440	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
КУ-1	0030	0,067	2,11									2026
КУ-1	0806	0,067	1,056									2026
КУ-2	0056	0,067	2,11									2026
КУ-2	0860	0,067	1,056									2026
КУ-2	1001	0,058	0,915									2026
УСиПН	0009	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

УСиПН	1002	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	2026
ДНС	0011	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
ДНС	0809	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	2026
ДНС	0810	0,0278	0,02234	0,166666667	0,016215	0,166666667	0,016215	0,166666667	0,016215	0,166666667	0,016215	2026
ДНС	0814	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	2026
ДНС	0934	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	0,067	2,11	2026
КУ-3	0844	0,067	2,11									2026
КУ-3	0845	0,067	1,056									2026
КУ-4	0848	0,067	2,11									2026
КУ-4	0849	0,067	1,056									2026
КУ-4	0987	0,0556	0,055									2026
КУ-4	0988	0,0556	0,05									2026
ПСП	0017	0,067	4,22									
ПСП	0835	0,067	1,056									
ПСП	0838	0,0556	0,02									
ПСП	1003	0,067	0,0241									
БПО	0430	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	2026
БПО	0431	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	2026
БПО	0434	0,0908	0,079	0,033333333	0,0545	0,033333333	0,0545	0,033333333	0,0545	0,033333333	0,0545	2026
БПО	0435	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	0,068	0,294	2026
БПО	0436	0,0453	0,147	0,0453	0,147	0,0453	0,147	0,0453	0,147	0,0453	0,147	2026
БПО	0783	0,00013	0,0001272	0,00013	0,0001272	0,00013	0,0001272	0,00013	0,0001272	0,00013	0,0001272	2026
БПО	0784	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	2026
БПО	0785	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	2026
БПО	0786	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	2026
БПО	0787	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	0,00013	0,00048	2026
БПО	0789	0,0727	0,01	0,033333333	0,039	0,033333333	0,039	0,033333333	0,039	0,033333333	0,039	2026
БПО	0790	0,0727	0,35	0,033333333	0,175	0,033333333	0,175	0,033333333	0,175	0,033333333	0,175	2026
БПО	0791	0,0727	0,135	0,033333333	0,0775	0,033333333	0,0775	0,033333333	0,0775	0,033333333	0,0775	2026
БПО	0792	0,0727	0,135	0,033333333	0,0775	0,033333333	0,0775	0,033333333	0,0775	0,033333333	0,0775	2026
БПО	0793	0,0727	0,135	0,033333333	0,0675	0,033333333	0,0675	0,033333333	0,0675	0,033333333	0,0675	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

БПО	0990	0,0556	0,051	0,018333333	0,04545	0,018333333	0,04545	0,018333333	0,04545	0,018333333	0,04545	2026
БПО	0991	0,0556	0,0525	0,033333333	0,04625	0,033333333	0,04625	0,033333333	0,04625	0,033333333	0,04625	2026
БПО	0992	0,0556	0,0625	0,033333333	0,04625	0,033333333	0,04625	0,033333333	0,04625	0,033333333	0,04625	2026
БПО	0993	0,0556	0,0675	0,033333333	0,03875	0,033333333	0,03875	0,033333333	0,03875	0,033333333	0,03875	2026
БПО	1004	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	0,067	1,056	2026
БПО	1044	0,0908	0,079	0,033333333	0,0495	0,033333333	0,0495	0,033333333	0,0495	0,033333333	0,0495	2026
БПО	1045	0,0908	0,079	0,033333333	0,0395	0,033333333	0,0395	0,033333333	0,0395	0,033333333	0,0395	2026
БПО	1046	0,0908	0,079	0,033333333	0,0395	0,033333333	0,0395	0,033333333	0,0395	0,033333333	0,0395	2026
БПО	1048	0,0453	0,147	0,0453	0,147	0,0453	0,147	0,0453	0,147	0,0453	0,147	2026
КТП	0306	0,0908	0,079	0,073333333	0,01	0,073333333	0,01	0,073333333	0,01	0,073333333	0,01	2026
КТП	0307	0,0908	0,079	0,073333333	0,01	0,073333333	0,01	0,073333333	0,01	0,073333333	0,01	2026
скв 347	0942	0,0556	0,079	0,073333333	0,0395	0,073333333	0,0395	0,073333333	0,0395	0,073333333	0,0395	2026
скв №П-2	0971	0,0694	0,0231	0,033333333	0,01155	0,033333333	0,01155	0,033333333	0,01155	0,033333333	0,01155	2026
скв П-3	0807	0,0556	0,057	0,033333333	0,0285	0,033333333	0,0285	0,033333333	0,0285	0,033333333	0,0285	2026
скв 311	0989	0,0556	0,051	0,033333333	0,0355	0,033333333	0,0355	0,033333333	0,0355	0,033333333	0,0355	2026
Итого:		4,562164	72,2867272	3,241089992	44,1977572	3,241089992	44,1977572	3,241089992	44,1977572	3,241089992	44,1977572	
Всего по загрязняющему веществу:		4,562164	72,2867272	3,241089992	44,1977572	3,241089992	44,1977572	3,241089992	44,1977572	3,241089992	44,1977572	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												
УПН	0010	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	2026
УПН	0025	0,00078	0,0001842	0,00078	0,0001842	0,00078	0,0001842	0,00078	0,0001842	0,00078	0,0001842	2026
УПН	0280	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	2026
УПН	0281	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	2026
УПН	0282	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	2026
УПН	0283	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	2026
УПН	0284	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	2026
УПН	0285	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	0,00078	0,0003684	2026
УПН	0288	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	2026
УПН	0532	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

УПН	0533	0,00079	0,0002994	0,00079	0,0002994	0,00079	0,0002994	0,00079	0,0002994	0,00079	0,0002994	2026
УПН	0603	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
УПН	0611	0,00078	0,00228	0,00078	0,00228	0,00078	0,00228	0,00078	0,00228	0,00078	0,00228	2026
УПН	0867	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	2026
УПН	0903	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	2026
УПН	0904	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
УПН	0905	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
УПН	0907	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
Вахтовый посёлок	0120	0,00000183	0,00000224	0,00000183	0,00000224	0,00000183	0,00000224	0,00000183	0,00000224	0,00000183	0,00000224	2026
Вахтовый посёлок	0121	0,00000183	0,000002204	0,00000183	0,000002204	0,00000183	0,000002204	0,00000183	0,000002204	0,00000183	0,000002204	2026
Вахтовый посёлок	0291	0,00000122	0,0000537	0,00000122	0,0000537	0,00000122	0,0000537	0,00000122	0,0000537	0,00000122	0,0000537	2026
Вахтовый посёлок	0295	0,00007	0,0001056	0,00007	0,0001056	0,00007	0,0001056	0,00007	0,0001056	0,00007	0,0001056	2026
Вахтовый посёлок	0310	0,00000183	0,00000223	0,00000183	0,00000223	0,00000183	0,00000223	0,00000183	0,00000223	0,00000183	0,00000223	2026
Вахтовый посёлок	0542	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	2026
Вахтовый посёлок	0622	0,00000183	0,000002265	0,00000183	0,000002265	0,00000183	0,000002265	0,00000183	0,000002265	0,00000183	0,000002265	2026
Вахтовый посёлок	0625	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	2026
Вахтовый посёлок	0626	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	0,00000183	0,0000022	2026
Вахтовый посёлок	0627	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
Вахтовый посёлок	1005	0,00000183	0,000002576	0,00000183	0,000002576	0,00000183	0,000002576	0,00000183	0,000002576	0,00000183	0,000002576	2026
Вахтовый посёлок	1054			0,000001828	0,00000224	0,000001828	0,00000224	0,000001828	0,00000224	0,000001828	0,00000224	2026
ПСН-2	0214	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
ПСН-2	0652	0,00078	0,00017	0,00078	0,00017	0,00078	0,00017	0,00078	0,00017	0,00078	0,00017	2026
ПСН-2	0653	0,00078	0,00003936	0,00078	0,00003936	0,00078	0,00003936	0,00078	0,00003936	0,00078	0,00003936	2026
ПСН-2	0995	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	2026
ПСН-3	0259	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ПСН-3	0673	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
ПСН-3	0996	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	2026
ПСН-3	1037	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
ПСН-4	0531	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	2026
ПСН-4	0690	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
ПСН-4	1014	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
ПСН-4	1038	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	0,00078	0,000295	2026
ПСН-5	0712	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
ПСН-5	0713	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	2026
ПСН-5	0997	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	2026
ПСН-6	0441	0,001887	0,001009	0,001887	0,001009	0,001887	0,001009	0,001887	0,001009	0,001887	0,001009	2026
ПСН-6	0442	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	2026
ПСН-6	0731	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
ПСН-6	0732	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	2026
ПСН-7	0530	0,00000183	0,00000066									
ПСН-7	0755	0,00078	0,000295									
ПСН-7	0756	0,00078	0,0001638									
ПСН-7	0758	0,00000183	0,00000066									
ГУ-2	0035	0,00078	0,000246									
ГУ-2	0235	0,00078	0,00001638									
ГУ-2	0630	0,00078	0,000295									
ГУ-2	0632	0,00000183	0,00000066									
ГУ-2	0855	0,00000183	0,00000223									
ГУ-2	0906	0,00078	0,000295									
ГУ-2	1006	0,00000183	0,00000066									
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0802	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	1035	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

КУ-1	0547	0,00000183	0,00000254									2026
КУ-1	0548	0,00078	0,0001638									2026
КУ-2	1028	0,00000183	0,000002195									2026
УСиПН	0028	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	2026
УСиПН	0815	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	0,00078	0,0001638	2026
УСиПН	0816	0,00078	0,0000114	0,00078	0,0000114	0,00078	0,0000114	0,00078	0,0000114	0,00078	0,0000114	2026
УСиПН	1024	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
ДНС	0004	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	2026
ДНС	0005	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	0,00078	0,01268	2026
ДНС	0520	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	0,00000183	0,000002195	2026
ДНС	1022	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	0,00000183	0,00000066	2026
КУ-3	0559	0,00078	0,0000819									2026
КУ-3	0605	0,00000183	0,00000227									2026
КУ-3	0966	0,00000183	0,00000227									2026
КУ-4	0558	0,00078	0,0000819									2026
КУ-4	0851	0,00000183	0,000002204									2026
КУ-4	1032	0,00000183	0,00000066									2026
ПСП	0522	0,00078	0,01268									
ПСП	0523	0,00078	0,01268									
ПСП	0829	0,00000183	0,000002195									
ПСП	1029	0,00000183	0,00000066									
скв 311	1040	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	2026
площадка для посторонней организаций	0998	0,00078	0,0000655	0,00078	0,0000655	0,00078	0,0000655	0,00078	0,0000655	0,00078	0,0000655	2026
площадка для посторонней организаций	0999	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	2026
скв 91	1039	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	0,00078	0,00001638	2026
скв 347	1041	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	2026
скв 280	1042	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	0,00078	0,0000819	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Аналитическая лаборатория	1049	0,0009	0,02365	0,0009	0,02365	0,0009	0,02365	0,0009	0,02365	0,0009	0,02365	2026
Аналитическая лаборатория	1050	0,0009	0,02365	0,0009	0,02365	0,0009	0,02365	0,0009	0,02365	0,0009	0,02365	2026
Аналитическая лаборатория	1051	0,0009	0,00355	0,0009	0,00355	0,0009	0,00355	0,0009	0,00355	0,0009	0,00355	2026
Итого:		0,04528739	0,126244733	0,036686648	0,09928463	0,036686648	0,09928463	0,036686648	0,09928463	0,036686648	0,09928463	
Всего по загрязняющему веществу:		0,04528739	0,126244733	0,036686648	0,09928463	0,036686648	0,09928463	0,036686648	0,09928463	0,036686648	0,09928463	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												
УПН	0001	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
УПН	0002	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
УПН	0601	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
УПН	0602	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
УПН	0612	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
УПН	0613	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
УПН	1047	0,0694	0,146	0,172222222	0,15171	0,172222222	0,15171	0,172222222	0,15171	0,172222222	0,15171	2026
Вахтовый поселок	0033	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
Вахтовый поселок	0041	0,0347	0,0125	0,172222222	0,143	0,172222222	0,143	0,172222222	0,143	0,172222222	0,143	2026
Вахтовый поселок	0122	0,0242	1,089	0,0242	1,089	0,0242	1,089	0,0242	1,089	0,0242	1,089	2026
Вахтовый поселок	0123	0,00653	0,3382	0,00653	0,3382	0,00653	0,3382	0,00653	0,3382	0,00653	0,3382	2026
Вахтовый поселок	0299	0,0347	0,0125	0,172222222	0,195	0,172222222	0,195	0,172222222	0,195	0,172222222	0,195	2026
Вахтовый поселок	0302	0,0694	0,0634	0,378888889	0,143884	0,378888889	0,143884	0,378888889	0,143884	0,378888889	0,143884	2026
Вахтовый поселок	0304	0,5425	0,195	0,5425	0,195	0,5425	0,195	0,5425	0,195	0,5425	0,195	2026
Вахтовый поселок	0305	0,5425	0,2028	0,5425	0,2028	0,5425	0,2028	0,5425	0,2028	0,5425	0,2028	2026
Вахтовый поселок	0618	0,03086	1,427	0,03086	1,427	0,03086	1,427	0,03086	1,427	0,03086	1,427	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Вахтовый поселок	0619	0,00653	0,3382	0,00653	0,3382	0,00653	0,3382	0,00653	0,3382	0,00653	0,3382	2026
Вахтовый поселок	0620	0,00417	0,0687	0,00417	0,0687	0,00417	0,0687	0,00417	0,0687	0,00417	0,0687	2026
Вахтовый поселок	0621	0,00417	0,13515	0,00417	0,13515	0,00417	0,13515	0,00417	0,13515	0,00417	0,13515	2026
Вахтовый поселок	0624	0,0347	0,0125	0,275555556	0,143	0,275555556	0,143	0,275555556	0,143	0,275555556	0,143	2026
ПСН-2	0037	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-3	0672	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-4	0038	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-4	0943	0,0694	0,1375	0,172222222	0,195	0,172222222	0,195	0,172222222	0,195	0,172222222	0,195	2026
ПСН-5	0709	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-6	0440	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-7	0753	0,0279	0,443									
ПСН-7	0754	0,0279	0,88375									
ГУ-2	0527	0,0279	0,88375									
ГУ-2	0629	0,0279	0,88375									
ГУ-2	0825	0,0279	0,443									
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-1	0030	0,0279	0,88375									2026
КУ-1	0806	0,0279	0,443									2026
КУ-2	0056	0,0333	1,93475									2026
КУ-2	0860	0,0333	0,969									2026
КУ-2	1001	0,02417	0,5127									2026
УСиПН	0009	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
УСиПН	1002	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ДНС	0011	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ДНС	0809	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ДНС	0810	0,0694	0,0559	0,8611111111	0,084318	0,8611111111	0,084318	0,8611111111	0,084318	0,8611111111	0,084318	2026
ДНС	0814	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ДНС	0934	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-3	0844	0,0279	0,88375									2026
КУ-3	0845	0,0279	0,443									2026
КУ-4	0848	0,0279	0,88375									2026
КУ-4	0849	0,0279	0,443									2026
КУ-4	0987	0,139	0,1375									2026
КУ-4	0988	0,139	0,125									2026
БПО	0430	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	2026
БПО	0431	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	2026
БПО	0434	0,227	0,1975	0,1722222222	0,2834	0,1722222222	0,2834	0,1722222222	0,2834	0,1722222222	0,2834	2026
БПО	0435	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	0,1608	0,695	2026
БПО	0436	0,107	0,3475	0,107	0,3475	0,107	0,3475	0,107	0,3475	0,107	0,3475	2026
БПО	0783	0,042	0,03975	0,042	0,03975	0,042	0,03975	0,042	0,03975	0,042	0,03975	2026
БПО	0784	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	2026
БПО	0785	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	2026
БПО	0786	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	2026
БПО	0787	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	0,0416	0,15	2026
БПО	0789	0,1817	0,025	0,1722222222	0,2028	0,1722222222	0,2028	0,1722222222	0,2028	0,1722222222	0,2028	2026
БПО	0790	0,1817	0,875	0,1722222222	0,91	0,1722222222	0,91	0,1722222222	0,91	0,1722222222	0,91	2026
БПО	0791	0,1817	0,3375	0,1722222222	0,403	0,1722222222	0,403	0,1722222222	0,403	0,1722222222	0,403	2026
БПО	0792	0,1817	0,3375	0,1722222222	0,403	0,1722222222	0,403	0,1722222222	0,403	0,1722222222	0,403	2026
БПО	0793	0,1817	0,3375	0,1722222222	0,351	0,1722222222	0,351	0,1722222222	0,351	0,1722222222	0,351	2026
БПО	0990	0,139	0,1275	0,12	0,303	0,12	0,303	0,12	0,303	0,12	0,303	2026
БПО	0991	0,139	0,1313	0,1722222222	0,2405	0,1722222222	0,2405	0,1722222222	0,2405	0,1722222222	0,2405	2026
БПО	0992	0,139	0,1563	0,1722222222	0,2405	0,1722222222	0,2405	0,1722222222	0,2405	0,1722222222	0,2405	2026
БПО	0993	0,139	0,1688	0,1722222222	0,2015	0,1722222222	0,2015	0,1722222222	0,2015	0,1722222222	0,2015	2026
БПО	1004	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
БПО	1044	0,227	0,1975	0,1722222222	0,2574	0,1722222222	0,2574	0,1722222222	0,2574	0,1722222222	0,2574	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

БПО	1045	0,227	0,1975	0,17222222	0,2054	0,17222222	0,2054	0,17222222	0,2054	0,17222222	0,2054	2026
БПО	1046	0,227	0,1975	0,17222222	0,2054	0,17222222	0,2054	0,17222222	0,2054	0,17222222	0,2054	2026
БПО	1048	0,107	0,3475	0,107	0,3475	0,107	0,3475	0,107	0,3475	0,107	0,3475	2026
КТП	0306	0,227	0,1975	0,37888889	0,052	0,37888889	0,052	0,37888889	0,052	0,37888889	0,052	2026
КТП	0307	0,227	0,1975	0,37888889	0,052	0,37888889	0,052	0,37888889	0,052	0,37888889	0,052	2026
скв 347	0942	0,139	0,1975	0,37888889	0,2054	0,37888889	0,2054	0,37888889	0,2054	0,37888889	0,2054	2026
скв №П-2	0971	0,1736	0,0578	0,17222222	0,06006	0,17222222	0,06006	0,17222222	0,06006	0,17222222	0,06006	2026
скв П-3	0807	0,139	0,1425	0,17222222	0,1482	0,17222222	0,1482	0,17222222	0,1482	0,17222222	0,1482	2026
скв 311	0989	0,139	0,1275	0,17222222	0,1846	0,17222222	0,1846	0,17222222	0,1846	0,17222222	0,1846	2026
Итого:		6,10453	42,5904	8,696604441	28,211622	8,696604441	28,211622	8,696604441	28,211622	8,696604441	28,211622	
Всего по загрязняющему веществу:		6,10453	42,5904	8,696604441	28,211622	8,696604441	28,211622	8,696604441	28,211622	8,696604441	28,211622	2026
0410, Меган (727*)												
Организованные источники												
УПН	0001	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
УПН	0002	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
УПН	0601	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
УПН	0602	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
УПН	0612	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
УПН	0613	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
Вахтовый поселок	0033	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
Вахтовый поселок	0620	0,00417	0,0687	0,00417	0,0687	0,00417	0,0687	0,00417	0,0687	0,00417	0,0687	2026
Вахтовый поселок	0621	0,00417	0,13515	0,00417	0,13515	0,00417	0,13515	0,00417	0,13515	0,00417	0,13515	2026
ПСН-2	0037	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-3	0672	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-4	0038	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-5	0709	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-6	0440	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСН-7	0753	0,0279	0,443									

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ПСН-7	0754	0,0279	0,88375									
ГУ-2	0527	0,0279	0,88375									
ГУ-2	0629	0,0279	0,88375									
ГУ-2	0825	0,0279	0,443									
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
КУ-1	0030	0,0279	0,88375									2026
КУ-1	0806	0,0279	0,443									2026
КУ-2	0056	0,0333	1,93475									2026
КУ-2	0860	0,0333	0,969									2026
КУ-2	1001	0,02417	0,5127									2026
УСиПН	0009	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
УСиПН	1002	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ДНС	0011	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ДНС	0809	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ДНС	0814	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
ДНС	0934	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	0,0279	0,88375	2026
ПСП	0017	0,0333	3,8695									
ПСП	0835	0,0333	0,969									
ПСП	1003	0,0333	0,0222									
КУ-3	0844	0,0279	0,88375									2026
КУ-3	0845	0,0279	0,443									2026
КУ-4	0848	0,0279	0,88375									2026
КУ-4	0849	0,0279	0,443									2026
БПО	1004	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	0,0279	0,443	2026
Итого:		1,09181	31,03125	0,85241	22,6333	0,85241	22,6333	0,85241	22,6333	0,85241	22,6333	

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Всего по загрязняющему веществу:		1,09181	31,03125	0,59424	15,2366	0,59424	15,2366	0,59424	15,2366	0,59424	15,2366	2026
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)												
Организованные источники												
УПН	0010	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	2026
УПН	0025	0,941	0,2225	0,941	0,2225	0,941	0,2225	0,941	0,2225	0,941	0,2225	2026
УПН	0280	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	2026
УПН	0281	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	2026
УПН	0282	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	2026
УПН	0283	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	2026
УПН	0284	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	2026
УПН	0285	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	0,941	0,445	2026
УПН	0288	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	2026
УПН	0532	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
УПН	0533	0,954	0,3616	0,954	0,3616	0,954	0,3616	0,954	0,3616	0,954	0,3616	2026
УПН	0603	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
УПН	0611	0,941	2,753	0,941	2,753	0,941	2,753	0,941	2,753	0,941	2,753	2026
УПН	0867	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	2026
УПН	0903	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	2026
УПН	0904	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
УПН	0905	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
УПН	0907	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
Вахтовый поселок	0290	0,08844469	0,3227859	0,08844469	0,3227859	0,08844469	0,3227859	0,08844469	0,3227859	0,08844469	0,3227859	2026
Вахтовый поселок	0293	5,28	0,3408	5,28	0,3408	5,28	0,3408	5,28	0,3408	5,28	0,3408	2026
Вахтовый поселок	0294	5,28	0,3696	5,28	0,3696	5,28	0,3696	5,28	0,3696	5,28	0,3696	2026
ПСН-2	0652	0,941	0,2054	0,941	0,2054	0,941	0,2054	0,941	0,2054	0,941	0,2054	2026
ПСН-2	0653	0,941	0,0475	0,941	0,0475	0,941	0,0475	0,941	0,0475	0,941	0,0475	2026
ПСН-2	0995	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	2026
ПСН-3	0259	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ПСН-3	0996	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	2026
ПСН-3	1037	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
ПСН-4	0531	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	2026
ПСН-4	1038	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	0,941	0,3565	2026
ПСН-5	0713	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	2026
ПСН-5	0997	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	2026
ПСН-6	0441	2,28	1,2185	2,28	1,2185	2,28	1,2185	2,28	1,2185	2,28	1,2185	2026
ПСН-6	0442	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	2026
ПСН-6	0732	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	2026
ПСН-7	0755	0,941	0,3565									
ПСН-7	0756	0,941	0,198									
ГУ-2	0035	0,941	0,297									
ГУ-2	0235	0,941	0,0198									
ГУ-2	0630	0,941	0,3565									
ГУ-2	0906	0,941	0,3565									
КУ-1	0548	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	2026
УСиПН	0028	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	2026
УСиПН	0815	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	0,941	0,198	2026
УСиПН	0816	0,941	0,01377	0,941	0,01377	0,941	0,01377	0,941	0,01377	0,941	0,01377	2026
ДНС	0004	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	2026
ДНС	0005	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	0,941	15,32	2026
ДНС	1017	5,28	0,0178	5,28	0,0178	5,28	0,0178	5,28	0,0178	5,28	0,0178	2026
КУ-3	0559	0,941	0,099									2026
КУ-4	0558	0,941	0,099									2026
скв 311	1040	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	2026
площадка для посторонней организаций	0998	0,941	0,0791	0,941	0,0791	0,941	0,0791	0,941	0,0791	0,941	0,0791	2026
площадка для посторонней организаций	0999	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ПСП	0522	0,941	15,32									
ПСП	0523	0,941	15,32									
ПСП	1018	5,28	0,0178									
скв 91	1039	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	0,941	0,0198	2026
скв 347	1041	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	2026
скв 280	1042	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	0,941	0,099	2026
Аналитическая лаборатория	1049	0,000612	0,01608	0,000612	0,01608	0,000612	0,01608	0,000612	0,01608	0,000612	0,01608	2026
Аналитическая лаборатория	1050	0,000612	0,01608	0,000612	0,01608	0,000612	0,01608	0,000612	0,01608	0,000612	0,01608	2026
Аналитическая лаборатория	1051	0,000612	0,002413	0,000612	0,002413	0,000612	0,002413	0,000612	0,002413	0,000612	0,002413	2026
Неорганизованные источники												
УСиПН	7017			0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	2026
Итого:				0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	
Всего по загрязняющему веществу:		67,066836	91,333743	56,84628069	60,68896326	56,84628069	60,68896326	56,84628069	60,68896326	56,84628069	60,68896326	2026
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)												
Организованные источники												
УПН	0010	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	2026
УПН	0025	0,348	0,0823	0,348	0,0823	0,348	0,0823	0,348	0,0823	0,348	0,0823	2026
УПН	0280	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	2026
УПН	0281	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	2026
УПН	0282	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	2026
УПН	0283	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	2026
УПН	0284	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	2026
УПН	0285	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	0,348	0,1646	2026
УПН	0288	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	2026
УПН	0532	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
УПН	0533	0,353	0,1337	0,353	0,1337	0,353	0,1337	0,353	0,1337	0,353	0,1337	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

УПН	0603	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
УПН	0611	0,348	1,018	0,348	1,018	0,348	1,018	0,348	1,018	0,348	1,018	2026
УПН	0867	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	2026
УПН	0903	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	2026
УПН	0904	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
УПН	0905	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
УПН	0907	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
Вахтовый поселок	0290	0,03268807	0,1192977	0,03268807	0,1192977	0,03268807	0,1192977	0,03268807	0,1192977	0,03268807	0,1192977	2026
Вахтовый поселок	0293	1,95	0,12589	1,95	0,12589	1,95	0,12589	1,95	0,12589	1,95	0,12589	2026
Вахтовый поселок	0294	1,95	0,13654	1,95	0,13654	1,95	0,13654	1,95	0,13654	1,95	0,13654	2026
ПСН-2	0652	0,348	0,076	0,348	0,076	0,348	0,076	0,348	0,076	0,348	0,076	2026
ПСН-2	0653	0,348	0,01758	0,348	0,01758	0,348	0,01758	0,348	0,01758	0,348	0,01758	2026
ПСН-2	0995	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	2026
ПСН-3	0259	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	2026
ПСН-3	0996	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	2026
ПСН-3	1037	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
ПСН-4	0531	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	2026
ПСН-4	1038	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	0,348	0,1319	2026
ПСН-5	0713	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	2026
ПСН-5	0997	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	2026
ПСН-6	0441	0,843	0,4509	0,843	0,4509	0,843	0,4509	0,843	0,4509	0,843	0,4509	2026
ПСН-6	0442	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	2026
ПСН-6	0732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	2026
ПСН-7	0755	0,348	0,1319									
ПСН-7	0756	0,348	0,0732									
ГУ-2	0035	0,348	0,1099									
ГУ-2	0235	0,348	0,00732									
ГУ-2	0630	0,348	0,1319									
ГУ-2	0906	0,348	0,1319									

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

КУ-1	0548	0,348	0,0732									2026
УСиПН	0028	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	2026
УСиПН	0815	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	0,348	0,0732	2026
УСиПН	0816	0,348	0,00509	0,348	0,00509	0,348	0,00509	0,348	0,00509	0,348	0,00509	2026
ДНС	0004	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	2026
ДНС	0005	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	0,348	5,67	2026
ДНС	1017	1,95	0,00659	1,95	0,00659	1,95	0,00659	1,95	0,00659	1,95	0,00659	2026
КУ-3	0559	0,348	0,0366									2026
КУ-4	0558	0,348	0,0366									2026
скв 311	1040	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	2026
площадка для посторонней организаций	0998	0,348	0,02927	0,348	0,02927	0,348	0,02927	0,348	0,02927	0,348	0,02927	2026
площадка для посторонней организаций	0999	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	2026
ПСП	0522	0,348	5,67									
ПСП	0523	0,348	5,67									
ПСП	1018	1,95	0,00659									
скв 91	1039	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	0,348	0,00732	2026
скв 347	1041	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	2026
скв 280	1042	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	0,348	0,0366	2026
Аналитическая лаборатория	1049	0,000112	0,002943	0,000112	0,002943	0,000112	0,002943	0,000112	0,002943	0,000112	0,002943	2026
Аналитическая лаборатория	1050	0,000112	0,002943	0,000112	0,002943	0,000112	0,002943	0,000112	0,002943	0,000112	0,002943	2026
Аналитическая лаборатория	1051	0,000112	0,0004415	0,000112	0,0004415	0,000112	0,0004415	0,000112	0,0004415	0,000112	0,0004415	2026
Неорганизованные источники												
УСиПН	7017			0,028	0,88648957	0,028	0,88648957	0,028	0,88648957	0,028	0,88648957	2026
Итого:				0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	0,042	1,32973436	

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Всего по загрязняющему веществу:		24,7944336	33,7930275	21,02702407	22,84559477	21,02702407	22,84559477	21,02702407	22,84559477	21,02702407	22,84559477	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												
Вахтовый поселок	0290	0,195	0,011925	0,0032675	0,011925	0,0032675	0,011925	0,0032675	0,011925	0,0032675	0,011925	2026
Вахтовый поселок	0293	0,195	0,00086	0,195	0,012588	0,195	0,012588	0,195	0,012588	0,195	0,012588	2026
Вахтовый поселок	0294	0,195	0,00086	0,195	0,013653	0,195	0,013653	0,195	0,013653	0,195	0,013653	2026
ДНС	1017	0,195	0,000658	0,195	0,000658	0,195	0,000658	0,195	0,000658	0,195	0,000658	2026
ПСП	1018	0,195	0,000658									
Итого:		0,585	0,014969	0,5882675	0,038824	0,5882675	0,038824	0,5882675	0,038824	0,5882675	0,038824	
Всего по загрязняющему веществу:		0,585	0,014969	0,5882675	0,038824	0,5882675	0,038824	0,5882675	0,038824	0,5882675	0,038824	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												
УПН	0010	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	2026
УПН	0025	0,00455	0,001075	0,00455	0,001075	0,00455	0,001075	0,00455	0,001075	0,00455	0,001075	2026
УПН	0280	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	2026
УПН	0281	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	2026
УПН	0282	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	2026
УПН	0283	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	2026
УПН	0284	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	2026
УПН	0285	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	0,00455	0,00215	2026
УПН	0288	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	2026
УПН	0532	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
УПН	0533	0,00461	0,001747	0,00461	0,001747	0,00461	0,001747	0,00461	0,001747	0,00461	0,001747	2026
УПН	0603	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
УПН	0611	0,00455	0,0133	0,00455	0,0133	0,00455	0,0133	0,00455	0,0133	0,00455	0,0133	2026
УПН	0867	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	2026
УПН	0903	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

УПН	0904	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
УПН	0905	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
УПН	0907	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
Вахтовый поселок	0290	0,0030061	0,010971	0,0030061	0,010971	0,0030061	0,010971	0,0030061	0,010971	0,0030061	0,010971	2026
Вахтовый поселок	0293	0,1794	0,011576	0,1794	0,011576	0,1794	0,011576	0,1794	0,011576	0,1794	0,011576	2026
Вахтовый поселок	0294	0,1794	0,012556	0,1794	0,012556	0,1794	0,012556	0,1794	0,012556	0,1794	0,012556	2026
ПСН-2	0652	0,00455	0,000992	0,00455	0,000992	0,00455	0,000992	0,00455	0,000992	0,00455	0,000992	2026
ПСН-2	0653	0,00455	0,0002296	0,00455	0,0002296	0,00455	0,0002296	0,00455	0,0002296	0,00455	0,0002296	2026
ПСН-2	0995	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	2026
ПСН-3	0259	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	2026
ПСН-3	0996	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	2026
ПСН-3	1037	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
ПСН-4	0531	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	2026
ПСН-4	1038	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	0,00455	0,001722	2026
ПСН-5	0713	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	2026
ПСН-5	0997	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	2026
ПСН-6	0441	0,011	0,005887	0,011	0,005887	0,011	0,005887	0,011	0,005887	0,011	0,005887	2026
ПСН-6	0442	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	2026
ПСН-6	0732	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	2026
ПСН-7	0755	0,00455	0,001722									
ПСН-7	0756	0,00455	0,000956									
ГУ-2	0035	0,00455	0,001435									
ГУ-2	0235	0,00455	0,0000956									
ГУ-2	0630	0,00455	0,001722									
ГУ-2	0906	0,00455	0,001722									
КУ-1	0548	0,00455	0,000956									2026
УСиПН	0028	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	2026
УСиПН	0815	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	0,00455	0,000956	2026
УСиПН	0816	0,00455	0,0000665	0,00455	0,0000665	0,00455	0,0000665	0,00455	0,0000665	0,00455	0,0000665	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ДНС	0004	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	2026
ДНС	0005	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	0,00455	0,074	2026
ДНС	1017	0,1794	0,000606	0,1794	0,000606	0,1794	0,000606	0,1794	0,000606	0,1794	0,000606	2026
КУ-3	0559	0,00455	0,000478									2026
КУ-4	0558	0,00455	0,000478									2026
скв 311	1040	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	2026
площадка для посторонней организаций	0998	0,00455	0,000382	0,00455	0,000382	0,00455	0,000382	0,00455	0,000382	0,00455	0,000382	2026
площадка для посторонней организаций	0999	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	2026
ПСП	0522	0,00455	0,074									
ПСП	0523	0,00455	0,074									
ПСП	1018	0,1794	0,000606									
скв 91	1039	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	0,00455	0,0000956	2026
скв 347	1041	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	2026
скв 280	1042	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	0,00455	0,000478	2026
Аналитическая лаборатория	1049	0,000246	0,006465	0,000246	0,006465	0,000246	0,006465	0,000246	0,006465	0,000246	0,006465	2026
Аналитическая лаборатория	1050	0,000246	0,006465	0,000246	0,006465	0,000246	0,006465	0,000246	0,006465	0,000246	0,006465	2026
Аналитическая лаборатория	1051	0,000246	0,00097	0,000246	0,00097	0,000246	0,00097	0,000246	0,00097	0,000246	0,00097	2026
Итого:		0,786598	0,4667153	0,7395541	0,3310917	0,7395541	0,3310917	0,7395541	0,3310917	0,7395541	0,3310917	
Всего по загрязняющему веществу:		0,786598	0,4667153	0,7395541	0,3310917	0,7395541	0,3310917	0,7395541	0,3310917	0,7395541	0,3310917	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)												
Организованные источники												
УПН	0010	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	2026
УПН	0025	0,00143	0,000338	0,00143	0,000338	0,00143	0,000338	0,00143	0,000338	0,00143	0,000338	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

УПН	0280	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	2026
УПН	0281	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	2026
УПН	0282	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	2026
УПН	0283	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	2026
УПН	0284	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	2026
УПН	0285	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	0,00143	0,000675	2026
УПН	0288	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	2026
УПН	0532	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
УПН	0533	0,00145	0,000549	0,00145	0,000549	0,00145	0,000549	0,00145	0,000549	0,00145	0,000549	2026
УПН	0603	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
УПН	0611	0,00143	0,00418	0,00143	0,00418	0,00143	0,00418	0,00143	0,00418	0,00143	0,00418	2026
УПН	0867	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	2026
УПН	0903	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	2026
УПН	0904	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
УПН	0905	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
УПН	0907	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
Вахтовый поселок	0290	0,00037903	0,0013833	0,00037903	0,0013833	0,00037903	0,0013833	0,00037903	0,0013833	0,00037903	0,0013833	2026
Вахтовый поселок	0293	0,0226	0,0014594	0,0226	0,0014594	0,0226	0,0014594	0,0226	0,0014594	0,0226	0,0014594	2026
Вахтовый поселок	0294	0,0226	0,0015829	0,0226	0,0015829	0,0226	0,0015829	0,0226	0,0015829	0,0226	0,0015829	2026
ПСН-2	0652	0,00143	0,000312	0,00143	0,000312	0,00143	0,000312	0,00143	0,000312	0,00143	0,000312	2026
ПСН-2	0653	0,00143	0,0000722	0,00143	0,0000722	0,00143	0,0000722	0,00143	0,0000722	0,00143	0,0000722	2026
ПСН-2	0995	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	2026
ПСН-3	0259	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	2026
ПСН-3	0996	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	2026
ПСН-3	1037	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
ПСН-4	0531	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	2026
ПСН-4	1038	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	0,00143	0,000541	2026
ПСН-5	0713	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	2026
ПСН-5	0997	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ПСН-6	0441	0,00346	0,001851	0,00346	0,001851	0,00346	0,001851	0,00346	0,001851	0,00346	0,001851	2026
ПСН-6	0442	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	2026
ПСН-6	0732	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	2026
ПСН-7	0755	0,00143	0,000541									
ПСН-7	0756	0,00143	0,0003									
ГУ-2	0035	0,00143	0,000451									
ГУ-2	0235	0,00143	0,00003									
ГУ-2	0630	0,00143	0,000541									
ГУ-2	0906	0,00143	0,000541									
КУ-1	0548	0,00143	0,0003									2026
УСиПН	0028	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	2026
УСиПН	0815	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	0,00143	0,0003	2026
УСиПН	0816	0,00143	0,0000209	0,00143	0,0000209	0,00143	0,0000209	0,00143	0,0000209	0,00143	0,0000209	2026
ДНС	0004	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	2026
ДНС	0005	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	0,00143	0,02325	2026
ДНС	1017	0,0226	0,0000764	0,0226	0,0000764	0,0226	0,0000764	0,0226	0,0000764	0,0226	0,0000764	2026
КУ-3	0559	0,00143	0,00015									2026
КУ-4	0558	0,00143	0,00015									2026
скв 311	1040	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	2026
площадка для посторонней организаций	0998	0,00143	0,00012	0,00143	0,00012	0,00143	0,00012	0,00143	0,00012	0,00143	0,00012	2026
площадка для посторонней организаций	0999	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	2026
ПСП	0522	0,00143	0,02325									
ПСП	0523	0,00143	0,02325									
ПСП	1018	0,0226	0,0000764									
скв 91	1039	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	0,00143	0,00003	2026
скв 347	1041	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	2026
скв 280	1042	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	0,00143	0,00015	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Аналитическая лаборатория	1049	0,000108	0,002838	0,000108	0,002838	0,000108	0,002838	0,000108	0,002838	0,000108	0,002838	2026
Аналитическая лаборатория	1050	0,000108	0,002838	0,000108	0,002838	0,000108	0,002838	0,000108	0,002838	0,000108	0,002838	2026
Аналитическая лаборатория	1051	0,000108	0,000426	0,000108	0,000426	0,000108	0,000426	0,000108	0,000426	0,000108	0,000426	2026
Итого:		0,1455964	0,1457768	0,13061303	0,0990391	0,13061303	0,0990391	0,13061303	0,0990391	0,13061303	0,0990391	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1455964	0,1457768	0,13061303	0,0990391	0,13061303	0,0990391	0,13061303	0,0990391	0,13061303	0,0990391	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												
УПН	0010	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	2026
УПН	0025	0,00286	0,000675	0,00286	0,000675	0,00286	0,000675	0,00286	0,000675	0,00286	0,000675	2026
УПН	0280	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	2026
УПН	0281	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	2026
УПН	0282	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	2026
УПН	0283	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	2026
УПН	0284	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	2026
УПН	0285	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	0,00286	0,00135	2026
УПН	0288	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	2026
УПН	0532	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
УПН	0533	0,0029	0,001098	0,0029	0,001098	0,0029	0,001098	0,0029	0,001098	0,0029	0,001098	2026
УПН	0603	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
УПН	0611	0,00286	0,00836	0,00286	0,00836	0,00286	0,00836	0,00286	0,00836	0,00286	0,00836	2026
УПН	0867	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	2026
УПН	0903	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	2026
УПН	0904	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
УПН	0905	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
УПН	0907	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
Вахтовый поселок	0290	0,00283619	0,0103509	0,00283619	0,0103509	0,00283619	0,0103509	0,00283619	0,0103509	0,00283619	0,0103509	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Вахтовый поселок	0293	0,1693	0,010921	0,1693	0,010921	0,1693	0,010921	0,1693	0,010921	0,1693	0,010921	2026
Вахтовый поселок	0294	0,1693	0,011845	0,1693	0,011845	0,1693	0,011845	0,1693	0,011845	0,1693	0,011845	2026
ПСН-2	0652	0,00286	0,000624	0,00286	0,000624	0,00286	0,000624	0,00286	0,000624	0,00286	0,000624	2026
ПСН-2	0653	0,00286	0,0001443	0,00286	0,0001443	0,00286	0,0001443	0,00286	0,0001443	0,00286	0,0001443	2026
ПСН-2	0995	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	2026
ПСН-3	0259	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026
ПСН-3	0996	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	2026
ПСН-3	1037	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
ПСН-4	0531	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026
ПСН-4	1038	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	0,00286	0,001082	2026
ПСН-5	0713	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026
ПСН-5	0997	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	2026
ПСН-6	0441	0,00692	0,003702	0,00692	0,003702	0,00692	0,003702	0,00692	0,003702	0,00692	0,003702	2026
ПСН-6	0442	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026
ПСН-6	0732	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	2026
ПСН-7	0756	0,00286	0,0006									
ГУ-2	0035	0,00286	0,000902									
ГУ-2	0235	0,00286	0,00006									
ГУ-2	0630	0,00286	0,001082									
ГУ-2	0906	0,00286	0,001082									
КУ-1	0548	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026
УСиПН	0028	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026
УСиПН	0815	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	0,00286	0,0006	2026
УСиПН	0816	0,00286	0,0000418	0,00286	0,0000418	0,00286	0,0000418	0,00286	0,0000418	0,00286	0,0000418	2026
ДНС	0004	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	2026
ДНС	0005	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	0,00286	0,0465	2026
ДНС	1017	0,1693	0,000571	0,1693	0,000571	0,1693	0,000571	0,1693	0,000571	0,1693	0,000571	2026
КУ-3	0559	0,00286	0,0003									2026
КУ-4	0558	0,00286	0,0003									2026
скв 311	1040	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

площадка для посторонней организаций	0998	0,00286	0,00024	0,00286	0,00024	0,00286	0,00024	0,00286	0,00024	0,00286	0,00024	2026
площадка для посторонней организаций	0999	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	2026
ПСП	0522	0,00286	0,0465									
ПСП	0523	0,00286	0,0465									
ПСП	1018	0,1693	0,000571									
скв 91	1039	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	0,00286	0,00006	2026
скв 347	1041	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	2026
скв 280	1042	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	0,00286	0,0003	2026
Аналитическая лаборатория	1049	0,0000811	0,00213	0,0000811	0,00213	0,0000811	0,00213	0,0000811	0,00213	0,0000811	0,00213	2026
Аналитическая лаборатория	1050	0,0000811	0,00213	0,0000811	0,00213	0,0000811	0,00213	0,0000811	0,00213	0,0000811	0,00213	2026
Аналитическая лаборатория	1051	0,0000811	0,00004055	0,0000811	0,00004055	0,0000811	0,00004055	0,0000811	0,00004055	0,0000811	0,00004055	2026
Итого:		0,6638233	0,29316465	0,63519949	0,21485755	0,63519949	0,21485755	0,63519949	0,21485755	0,63519949	0,21485755	
Всего по загрязняющему веществу:		0,6638233	0,29316465	0,63519949	0,21485755	0,63519949	0,21485755	0,63519949	0,21485755	0,63519949	0,21485755	2026
0627, Этилбензол (675)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
Вахтовый поселок	0290	0,00007842	0,0000079	0,00007842	0,0002862	0,00007842	0,0002862	0,00007842	0,0002862	0,00007842	0,0002862	2026
Вахтовый поселок	0293	0,00468	0,0000079	0,00468	0,0003018	0,00468	0,0003018	0,00468	0,0003018	0,00468	0,0003018	2026
Вахтовый поселок	0294	0,00468	0,00032736	0,00468	0,00032736	0,00468	0,00032736	0,00468	0,00032736	0,00468	0,00032736	2026
ДНС	1017	0,00468	0,0000158	0,00468	0,0000158	0,00468	0,0000158	0,00468	0,0000158	0,00468	0,0000158	2026
Итого:		0,01404	0,00035896	0,01411842	0,00093116	0,01411842	0,00093116	0,01411842	0,00093116	0,01411842	0,00093116	

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Всего по загрязняющему веществу:				0,01411842	0,00093116	0,01411842	0,00093116	0,01411842	0,00093116	0,01411842	0,00093116	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)												
Организованные источники												
УПН	1047			0,000000333	0,000000321	0,000000333	0,000000321	0,000000333	0,000000321	0,000000333	0,000000321	2026
Вахтовый поселок	0041			0,000000333	0,000000303	0,000000333	0,000000303	0,000000333	0,000000303	0,000000333	0,000000303	2026
Вахтовый поселок	0299			0,000000333	0,000000413	0,000000333	0,000000413	0,000000333	0,000000413	0,000000333	0,000000413	2026
Вахтовый поселок	0302			0,000000733	0,000000304	0,000000733	0,000000304	0,000000733	0,000000304	0,000000733	0,000000304	2026
Вахтовый поселок	0304			0,00000105	0,000000413	0,00000105	0,000000413	0,00000105	0,000000413	0,00000105	0,000000413	2026
Вахтовый поселок	0305			0,00000105	0,000000429	0,00000105	0,000000429	0,00000105	0,000000429	0,00000105	0,000000429	2026
Вахтовый поселок	0624			0,000000533	0,000000303	0,000000533	0,000000303	0,000000533	0,000000303	0,000000533	0,000000303	2026
ПСН-4	0943			0,000000333	0,000000413	0,000000333	0,000000413	0,000000333	0,000000413	0,000000333	0,000000413	2026
ДНС	0810			0,000001667	0,000000178	0,000001667	0,000000178	0,000001667	0,000000178	0,000001667	0,000000178	2026
КУ-4	0987											2026
КУ-4	0988											2026
БПО	0434			0,000000333	0,0000006	0,000000333	0,0000006	0,000000333	0,0000006	0,000000333	0,0000006	2026
БПО	0789			0,000000333	0,000000429	0,000000333	0,000000429	0,000000333	0,000000429	0,000000333	0,000000429	2026
БПО	0790			0,000000333	0,000001925	0,000000333	0,000001925	0,000000333	0,000001925	0,000000333	0,000001925	2026
БПО	0791			0,000000333	0,000000853	0,000000333	0,000000853	0,000000333	0,000000853	0,000000333	0,000000853	2026
БПО	0792			0,000000333	0,000000853	0,000000333	0,000000853	0,000000333	0,000000853	0,000000333	0,000000853	2026
БПО	0793			0,000000333	0,000000743	0,000000333	0,000000743	0,000000333	0,000000743	0,000000333	0,000000743	2026
БПО	0990			0,000000217	0,000000556	0,000000217	0,000000556	0,000000217	0,000000556	0,000000217	0,000000556	2026
БПО	0991			0,000000333	0,000000509	0,000000333	0,000000509	0,000000333	0,000000509	0,000000333	0,000000509	2026
БПО	0992			0,000000333	0,000000509	0,000000333	0,000000509	0,000000333	0,000000509	0,000000333	0,000000509	2026
БПО	0993			0,000000333	0,000000426	0,000000333	0,000000426	0,000000333	0,000000426	0,000000333	0,000000426	2026
БПО	1044			0,000000333	0,000000545	0,000000333	0,000000545	0,000000333	0,000000545	0,000000333	0,000000545	2026
БПО	1045			0,000000333	0,000000435	0,000000333	0,000000435	0,000000333	0,000000435	0,000000333	0,000000435	2026
БПО	1046			0,000000333	0,000000435	0,000000333	0,000000435	0,000000333	0,000000435	0,000000333	0,000000435	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

КТП	0306			0,000000733	0,00000011	0,000000733	0,00000011	0,000000733	0,00000011	0,000000733	0,00000011	2026
КТП	0307			0,000000733	0,00000011	0,000000733	0,00000011	0,000000733	0,00000011	0,000000733	0,00000011	2026
скв 347	0942			0,000000733	0,000000435	0,000000733	0,000000435	0,000000733	0,000000435	0,000000733	0,000000435	2026
скв №П-2	0971			0,000000333	0,000000127	0,000000333	0,000000127	0,000000333	0,000000127	0,000000333	0,000000127	2026
скв П-3	0807			0,000000333	0,000000314	0,000000333	0,000000314	0,000000333	0,000000314	0,000000333	0,000000314	2026
скв 311	0989			0,000000333	0,000000391	0,000000333	0,000000391	0,000000333	0,000000391	0,000000333	0,000000391	2026
Итого:				0,000014442	0,000014015	0,000014442	0,000014015	0,000014442	0,000014015	0,000014442	0,000014015	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000013776	0,000013382	0,000013776	0,000013382	0,000013776	0,000013382	0,000013776	0,000013382	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												
УПН	1047	0,00333	0,007	0,003333333	0,0029175	0,003333333	0,0029175	0,003333333	0,0029175	0,003333333	0,0029175	2026
Вахтовый поселок	0041	0,001667	0,0006	0,003333333	0,00275	0,003333333	0,00275	0,003333333	0,00275	0,003333333	0,00275	2026
Вахтовый поселок	0299	0,001667	0,0006	0,003333333	0,00375	0,003333333	0,00375	0,003333333	0,00375	0,003333333	0,00375	2026
Вахтовый поселок	0302	0,00333	0,00304	0,007333333	0,002767	0,007333333	0,002767	0,007333333	0,002767	0,007333333	0,002767	2026
Вахтовый поселок	0304	0,00667	0,009	0,0105	0,00375	0,0105	0,00375	0,0105	0,00375	0,0105	0,00375	2026
Вахтовый поселок	0305	0,00667	0,00936	0,0105	0,0039	0,0105	0,0039	0,0105	0,0039	0,0105	0,0039	2026
Вахтовый поселок	0624	0,001667	0,0006	0,005333333	0,00275	0,005333333	0,00275	0,005333333	0,00275	0,005333333	0,00275	2026
ПСН-4	0943	0,00333	0,0066	0,003333333	0,00375	0,003333333	0,00375	0,003333333	0,00375	0,003333333	0,00375	2026
ДНС	0810	0,0033	0,00268	0,016666667	0,0016215	0,016666667	0,0016215	0,016666667	0,0016215	0,016666667	0,0016215	2026
КУ-4	0987	0,00667	0,0066									2026
КУ-4	0988	0,00667	0,0024									2026
БПО	0434	0,00667	0,00948	0,003333333	0,00545	0,003333333	0,00545	0,003333333	0,00545	0,003333333	0,00545	2026
БПО	0789	0,0109	0,0012	0,003333333	0,0039	0,003333333	0,0039	0,003333333	0,0039	0,003333333	0,0039	2026
БПО	0790	0,00872	0,042	0,003333333	0,0175	0,003333333	0,0175	0,003333333	0,0175	0,003333333	0,0175	2026
БПО	0791	0,00872	0,0162	0,003333333	0,00775	0,003333333	0,00775	0,003333333	0,00775	0,003333333	0,00775	2026
БПО	0792	0,00872	0,0162	0,003333333	0,00775	0,003333333	0,00775	0,003333333	0,00775	0,003333333	0,00775	2026
БПО	0793	0,00872	0,0162	0,003333333	0,00675	0,003333333	0,00675	0,003333333	0,00675	0,003333333	0,00675	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

БПО	0990	0,00667	0,00612	0,0025	0,00606	0,0025	0,00606	0,0025	0,00606	0,0025	0,00606	2026
БПО	0991	0,00667	0,0063	0,003333333	0,004625	0,003333333	0,004625	0,003333333	0,004625	0,003333333	0,004625	2026
БПО	0992	0,00667	0,0075	0,003333333	0,004625	0,003333333	0,004625	0,003333333	0,004625	0,003333333	0,004625	2026
БПО	0993	0,00667	0,0081	0,003333333	0,003875	0,003333333	0,003875	0,003333333	0,003875	0,003333333	0,003875	2026
БПО	1044	0,0109	0,00948	0,003333333	0,00495	0,003333333	0,00495	0,003333333	0,00495	0,003333333	0,00495	2026
БПО	1045	0,0109	0,00948	0,003333333	0,00395	0,003333333	0,00395	0,003333333	0,00395	0,003333333	0,00395	2026
БПО	1046	0,0109	0,00948	0,003333333	0,00395	0,003333333	0,00395	0,003333333	0,00395	0,003333333	0,00395	2026
КТП	0306	0,0109	0,00948	0,007333333	0,001	0,007333333	0,001	0,007333333	0,001	0,007333333	0,001	2026
КТП	0307	0,0109	0,00277	0,007333333	0,001	0,007333333	0,001	0,007333333	0,001	0,007333333	0,001	2026
скв 347	0942	0,00667	0,00684	0,007333333	0,00395	0,007333333	0,00395	0,007333333	0,00395	0,007333333	0,00395	2026
скв №П-2	0971	0,00833	0,00277	0,003333333	0,001155	0,003333333	0,001155	0,003333333	0,001155	0,003333333	0,001155	2026
скв П-3	0807	0,00667	0,00684	0,003333333	0,00285	0,003333333	0,00285	0,003333333	0,00285	0,003333333	0,00285	2026
скв 311	0989	0,00667	0,00612	0,003333333	0,00355	0,003333333	0,00355	0,003333333	0,00355	0,003333333	0,00355	2026
Итого:		0,193891	0,23743	0,138166659	0,122596	0,138166659	0,122596	0,138166659	0,122596	0,138166659	0,122596	
Всего по загрязняющему веществу:		0,193891	0,23743	0,138166659	0,122596	0,138166659	0,122596	0,138166659	0,122596	0,138166659	0,122596	2026
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
БПО	0783	0,003	0,00318	0,003	0,00318	0,003	0,00318	0,003	0,00318	0,003	0,00318	2026
БПО	0784	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	2026
БПО	0785	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	2026
БПО	0786	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	2026
БПО	0787	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	0,0033	0,012	2026
Аналитическая лаборатория	1049	0,0507	1,332	0,0507	1,332	0,0507	1,332	0,0507	1,332	0,0507	1,332	2026
Аналитическая лаборатория	1050	0,0507	1,332	0,0507	1,332	0,0507	1,332	0,0507	1,332	0,0507	1,332	2026
Аналитическая лаборатория	1051	0,0507	0,2	0,0507	0,2	0,0507	0,2	0,0507	0,2	0,0507	0,2	2026
Итого:		0,1683	2,91518	0,1683	2,91518	0,1683	2,91518	0,1683	2,91518	0,1683	2,91518	

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

Всего по загрязняющему веществу:		0,1683	2,91518	0,1683	2,91518	0,1683	2,91518	0,1683	2,91518	0,1683	2,91518	2026
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
Вахтовый поселок	0292	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	2026
Итого:		0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	0,0004	0,00192	2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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												
УПН	0018	0,001235	0,001454	0,001235	0,001454	0,001235	0,001454	0,001235	0,001454	0,001235	0,001454	2026
УПН	0019	0,001235	0,00139	0,001235	0,00139	0,001235	0,00139	0,001235	0,00139	0,001235	0,00139	2026
УПН	0020	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	2026
УПН	0023	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	2026
УПН	0024	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	2026
УПН	0286	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	2026
УПН	0534	0,001235	0,001485	0,001235	0,001485	0,001235	0,001485	0,001235	0,001485	0,001235	0,001485	2026
УПН	0606	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	2026
УПН	0607	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	2026
УПН	0608	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	0,001235	0,000857	2026
УПН	0609	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	2026
УПН	0846	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	2026
УПН	0865	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	2026
УПН	0866	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	2026
УПН	1047	0,0333	0,07	0,080555556	0,07002	0,080555556	0,07002	0,080555556	0,07002	0,080555556	0,07002	2026
Вахтовый поселок	0041	0,01667	0,006	0,080555556	0,066	0,080555556	0,066	0,080555556	0,066	0,080555556	0,066	2026
Вахтовый поселок	0120	0,000651	0,000798	0,000651	0,000798	0,000651	0,000798	0,000651	0,000798	0,000651	0,000798	2026
Вахтовый поселок	0121	0,000651	0,000785	0,000651	0,000785	0,000651	0,000785	0,000651	0,000785	0,000651	0,000785	2026
Вахтовый	0291	0,000434	0,01913	0,000434	0,01913	0,000434	0,01913	0,000434	0,01913	0,000434	0,01913	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

поселок												
Вахтовый поселок	0295	0,02493	0,03761	0,02493	0,03761	0,02493	0,03761	0,02493	0,03761	0,02493	0,03761	2026
Вахтовый поселок	0299	0,01667	0,006	0,080555556	0,09	0,080555556	0,09	0,080555556	0,09	0,080555556	0,09	2026
Вахтовый поселок	0302	0,03333	0,0304	0,177222222	0,066408	0,177222222	0,066408	0,177222222	0,066408	0,177222222	0,066408	2026
Вахтовый поселок	0304	0,25375	0,09	0,25375	0,09	0,25375	0,09	0,25375	0,09	0,25375	0,09	2026
Вахтовый поселок	0305	0,25375	0,0936	0,25375	0,0936	0,25375	0,0936	0,25375	0,0936	0,25375	0,0936	2026
Вахтовый поселок	0310	0,000651	0,000795	0,000651	0,000795	0,000651	0,000795	0,000651	0,000795	0,000651	0,000795	2026
Вахтовый поселок	0542	0,000651	0,000784	0,000651	0,000784	0,000651	0,000784	0,000651	0,000784	0,000651	0,000784	2026
Вахтовый поселок	0622	0,000651	0,000807	0,000651	0,000807	0,000651	0,000807	0,000651	0,000807	0,000651	0,000807	2026
Вахтовый поселок	0624	0,01667	0,006	0,128888889	0,066	0,128888889	0,066	0,128888889	0,066	0,128888889	0,066	2026
Вахтовый поселок	0625	0,000651	0,000783	0,000651	0,000783	0,000651	0,000783	0,000651	0,000783	0,000651	0,000783	2026
Вахтовый поселок	0626	0,000651	0,000783	0,000651	0,000783	0,000651	0,000783	0,000651	0,000783	0,000651	0,000783	2026
Вахтовый поселок	0627	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
Вахтовый поселок	0926	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	2026
Вахтовый поселок	0946	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	2026
Вахтовый поселок	1005	0,000651	0,000917	0,000651	0,000917	0,000651	0,000917	0,000651	0,000917	0,000651	0,000917	2026
Вахтовый поселок	1054			0,0006512	0,00079776	0,0006512	0,00079776	0,0006512	0,00079776	0,0006512	0,00079776	2026
ПСН-2	0214	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
ПСН-2	0247	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	2026
ПСН-2	1010	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026
ПСН-3	0258	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	2026
ПСН-3	0262	0,001235	0,001422	0,001235	0,001422	0,001235	0,001422	0,001235	0,001422	0,001235	0,001422	2026
ПСН-3	0673	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
ПСН-3	1021	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

ПСН-4	0689	0,001235	0,001494	0,001235	0,001494	0,001235	0,001494	0,001235	0,001494	0,001235	0,001494	2026
ПСН-4	0690	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
ПСН-4	0943	0,0333	0,06	0,080555556	0,09	0,080555556	0,09	0,080555556	0,09	0,080555556	0,09	2026
ПСН-4	1013	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026
ПСН-4	1014	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
ПСН-5	0710	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	0,001235	0,000631	2026
ПСН-5	0711	0,001235	0,00145	0,001235	0,00145	0,001235	0,00145	0,001235	0,00145	0,001235	0,00145	2026
ПСН-5	0712	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
ПСН-5	1015	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	2026
ПСН-6	0443	0,001235	0,001467	0,001235	0,001467	0,001235	0,001467	0,001235	0,001467	0,001235	0,001467	2026
ПСН-6	0731	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
ПСН-6	1016	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0801	0,001235	0,00137	0,001235	0,00137	0,001235	0,00137	0,001235	0,00137	0,001235	0,00137	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0802	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	1019	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	1034	0,001235	0,00139	0,001235	0,00139	0,001235	0,00139	0,001235	0,00139	0,001235	0,00139	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	1035	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	1036	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	0,001235	0,000428	2026
КУ-1	0547	0,000651										2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

КУ-1	0549	0,001235										2026
КУ-2	0550	0,001235										2026
КУ-2	1026	0,001235										2026
КУ-2	1028	0,000651										2026
УСиПН	0311	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	2026
УСиПН	0604	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	2026
УСиПН	1011	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	2026
УСиПН	1023	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	0,001235	0,001373	2026
УСиПН	1024	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
УСиПН	1025	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	0,001235	0,001476	2026
ДНС	0520	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	0,000651	0,000782	2026
ДНС	0810	0,0333	0,0268	0,402777778	0,038916	0,402777778	0,038916	0,402777778	0,038916	0,402777778	0,038916	2026
ДНС	0811	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	0,001235	0,001218	2026
ДНС	0812	0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	2026
ДНС	0813	0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	0,001235	0,000531	2026
ДНС	1022	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	0,000651	0,000235	2026
КУ-3	0605	0,000651										2026
КУ-3	0966	0,000651										2026
КУ-3	1020	0,001235										2026
КУ-4	0851	0,000651										2026
КУ-4	0979	0,001235										2026
КУ-4	0987	0,0667										2026
КУ-4	0988	0,0667										2026
КУ-4	1031	0,001235										2026
КУ-4	1032	0,000651										2026
БПО	0434	0,1098	0,0948	0,080555556	0,1308	0,080555556	0,1308	0,080555556	0,1308	0,080555556	0,1308	2026
БПО	0789	0,0872	0,012	0,080555556	0,0936	0,080555556	0,0936	0,080555556	0,0936	0,080555556	0,0936	2026
БПО	0790	0,0872	0,42	0,080555556	0,42	0,080555556	0,42	0,080555556	0,42	0,080555556	0,42	2026
БПО	0791	0,0872	0,162	0,080555556	0,186	0,080555556	0,186	0,080555556	0,186	0,080555556	0,186	2026
БПО	0792	0,0872	0,162	0,080555556	0,186	0,080555556	0,186	0,080555556	0,186	0,080555556	0,186	2026
БПО	0793	0,0872	0,162	0,080555556	0,162	0,080555556	0,162	0,080555556	0,162	0,080555556	0,162	2026

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Ащисай
Кызылординская область 2026-2028 гг

БПО	0990	0,06	0,1515	0,06	0,1515	0,06	0,1515	0,06	0,1515	0,06	0,1515	2026
БПО	0991	0,0667	0,063	0,080555556	0,111	0,080555556	0,111	0,080555556	0,111	0,080555556	0,111	2026
БПО	0992	0,0667	0,075	0,080555556	0,111	0,080555556	0,111	0,080555556	0,111	0,080555556	0,111	2026
БПО	0993	0,0667	0,081	0,080555556	0,093	0,080555556	0,093	0,080555556	0,093	0,080555556	0,093	2026
БПО	1033	0,001235	0,00162	0,001235	0,00162	0,001235	0,00162	0,001235	0,00162	0,001235	0,00162	2026
БПО	1044	0,0667	0,0948	0,080555556	0,1188	0,080555556	0,1188	0,080555556	0,1188	0,080555556	0,1188	2026
БПО	1045	0,0667	0,0948	0,080555556	0,0948	0,080555556	0,0948	0,080555556	0,0948	0,080555556	0,0948	2026
БПО	1046	0,0667	0,0948	0,080555556	0,0948	0,080555556	0,0948	0,080555556	0,0948	0,080555556	0,0948	2026
КТП	0306	0,109	0,0948	0,177222222	0,024	0,177222222	0,024	0,177222222	0,024	0,177222222	0,024	2026
КТП	0307	0,109	0,0277	0,177222222	0,024	0,177222222	0,024	0,177222222	0,024	0,177222222	0,024	2026
скв 347	0942	0,109	0,0684	0,177222222	0,0948	0,177222222	0,0948	0,177222222	0,0948	0,177222222	0,0948	2026
скв №П-2	0971	0,0833	0,0277	0,080555556	0,02772	0,080555556	0,02772	0,080555556	0,02772	0,080555556	0,02772	2026
скв П-3	0807	0,0667	0,0684	0,080555556	0,0684	0,080555556	0,0684	0,080555556	0,0684	0,080555556	0,0684	2026
скв 311	0989	0,0667	0,0612	0,080555556	0,0852	0,080555556	0,0852	0,080555556	0,0852	0,080555556	0,0852	2026
Итого:		2,051833	2,4866366	3,428281319	3,06200076	3,428281319	3,06200076	3,428281319	3,06200076	3,428281319	3,06200076	
Всего по загрязняющему веществу:		2,051833	2,4866366	3,428281319	3,06200076	3,428281319	3,06200076	3,428281319	3,06200076	3,428281319	3,06200076	2026
2902, Взвешенные частицы (116)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
БПО	0118	0,01092	0,05078	0,01092	0,05078	0,01092	0,05078	0,01092	0,05078	0,01092	0,05078	2026
Итого:		0,01092	0,05078	0,15206	0,87628	0,15206	0,87628	0,15206	0,87628	0,15206	0,87628	
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												
ПСН-5	7016			0,14002	0,824028	0,14002	0,824028	0,14002	0,824028	0,14002	0,824028	2026
БПО	7013	0,00112	0,001472	0,00112	0,001472	0,00112	0,001472	0,00112	0,001472	0,00112	0,001472	2026
БПО	6968	0,00112	0,00431	0,00112	0,00431	0,00112	0,00431	0,00112	0,00431	0,00112	0,00431	2026
БПО	6969	0,00042	0,001352	0,00042	0,001352	0,00042	0,001352	0,00042	0,001352	0,00042	0,001352	2026
БПО	6970	0,00022	0,00174	0,00022	0,00174	0,00022	0,00174	0,00022	0,00174	0,00022	0,00174	2026
Итого:		0,00288	0,008874	0,00176	0,007402	0,00176	0,007402	0,00176	0,007402	0,00176	0,007402	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0138	0,059654	0,15382	0,883682	0,15382	0,883682	0,15382	0,883682	0,15382	0,883682	2026

2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ПСН-5	7016			0,007	0,039085	0,007	0,039085	0,007	0,039085	0,007	0,039085	2026
БПО	0118	0,0021	0,01648	0,0021	0,01648	0,0021	0,01648	0,0021	0,01648	0,0021	0,01648	2026
Итого:		0,0021	0,01648	0,0091	0,055565	0,0091	0,055565	0,0091	0,055565	0,0091	0,055565	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0021	0,01648	0,0091	0,055565	0,0091	0,055565	0,0091	0,055565	0,0091	0,055565	2026
2936, Пыль древесная (1039*)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
БПО	0118	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	2026
Итого:		0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	0,0021	0,001512	2026
Всего по объекту:		112,8063631	400,2014745	109,6386542	245,1419603	109,6386542	245,1419603	109,6386542	245,1419603	109,6386542	245,1419603	
Из них:												
Итого по организованным источникам:		112,800731120	400,194002840	109,633019183	245,112238292	109,633019183	245,112238292	109,633019183	245,112238292	109,633019183	245,112238292	
Итого по неорганизованным источникам:		0,005631980	0,007471660	0,005635	0,029722	0,005635	0,029722	0,005635	0,029722	0,005635	0,029722	

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

Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		на 2026-2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные 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)								
Неорганизованные 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)								
Организованные источники								
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)								
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			0,104	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)								
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			0,0297625	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)								
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			0,25	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 (Оксись 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)								
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			0,000695	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)								
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			0,000000715	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)								
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			0,00714375	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)								
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			0,17261875	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)								
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			0,000695	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
0001	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0719	3661,82837	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	595,365419	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0186	947,288006	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	3412,274	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	1420,93201	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	1420,93201	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0002	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0719	18309,1418	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	2976,82709	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0186	4736,44003	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	17061,37	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	7104,66005	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	7104,66005	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0004	ДНС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	808,415606	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,941	975280,879	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	360677,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	4715,7577	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1482,09528	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2964,19056	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0005	ДНС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	808,415606	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	975280,879	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	360677,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	4715,7577	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00143	1482,09528	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	2964,19056	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0009	УСиПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0010	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	559,500753	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	674987,447	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	249623,413	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3263,75439	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1025,75138	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2051,50276	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0011	ДНС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0018	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	5717,59259	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0019	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	10483,871	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0020	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	15732,4841	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0023	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	15732,4841	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0024	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	15732,4841	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0025	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	389,454763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	469842,221	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	173756,741	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	2271,81945	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	714,000399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1428,0008	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0028	УСиПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	570,62969	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	688413,51	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	254588,631	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3328,67319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1046,15443	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2092,30886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0033	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0037	ПСН-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0038	ПСН-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0041	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0118	БПО	Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0,01092	5092,94627	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/кварт	0,0021	979,412744	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Пыль древесная (1039*)	1 раз/ кварт	0,0021	979,412744	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0120	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	19,514692	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	0,000651	6942,11175	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0121	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	13,6592903	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	0,000651	4859,12457	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0122	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00488	632,216871	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000793	102,735242	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,000435	56,3553973	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0455	5894,64501	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0242	3135,17383	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0123	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,001325	171,657245	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0002153	27,8926829	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0001175	15,2224349	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,01762	2282,71747	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,00653	845,978723	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
0214	ПСН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	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	0,000651	684,202104	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0247	ПСН-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	15360,9831	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0258	ПСН-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	153349,475	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0259	ПСН-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	96852,3002	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	116843608	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	43211026,3	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	564971,751	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	177562,55	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	355125,101	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0262	ПСН-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	15360,9831	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0280	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	559,500753	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	674987,447	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,348	249623,413	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	3263,75439	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00143	1025,75138	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	2051,50276	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0281	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	559,500753	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,941	674987,447	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,348	249623,413	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	3263,75439	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1025,75138	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2051,50276	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0282	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	559,500753	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	674987,447	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	249623,413	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3263,75439	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1025,75138	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2051,50276	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0283	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	559,500753	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	674987,447	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	249623,413	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3263,75439	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1025,75138	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2051,50276	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0284	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	559,500753	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	674987,447	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	249623,413	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3263,75439	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1025,75138	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2051,50276	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0285	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	559,500753	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	674987,447	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	249623,413	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3263,75439	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1025,75138	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2051,50276	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0286	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	1534,16149	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0288	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	551,743651	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	665629,2	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	246162,552	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3218,50463	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1011,53003	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2023,06006	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0290	Вахтовый поселок	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,08844469	92955,5192	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03268807	34355,217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,0032675	3434,14804	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0030061	3159,4162	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00037903	398,361173	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00283619	2980,8405	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00007842	82,419553	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0291	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000122	1,28222207	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	0,000434	456,134736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0292	Вахтовый поселок	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0004	420,400679	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0293	Вахтовый поселок	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,28		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,95		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,195		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,1794		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0226		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,1693		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00468		Сторонняя организация на договорной основе	0002
0294	Вахтовый поселок	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,28		Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,95		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,195		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,1794		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0226		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,1693		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00468		Сторонняя организация на договорной основе	0002
0295	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00007		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	0,02493		Сторонняя организация на договорной основе	0002
0299	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0302		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,469333333	2116,4886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,076266667	343,929399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,030555556	137,792229	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,073333333	330,701342	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,378888889	1708,62361	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000733	0,00330551	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,007333333	33,0701329	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	0,177222222	799,194913	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0304	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,672	2116,48887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1092	343,929441	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,04375	137,792244	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,105	330,701386	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5425	1708,62383	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000105	0,00330701	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0105	33,0701386	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	0,25375	799,195016	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0305	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,672	2116,48887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1092	343,929441	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,04375	137,792244	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,105	330,701386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5425	1708,62383	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000105	0,00330701	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0105	33,0701386	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	0,25375	799,195016	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0306	КТП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,469333333	2116,4886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,076266667	343,929399	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,030555556	137,792229	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,073333333	330,701342	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,378888889	1708,62361	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000733	0,00330551	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,007333333	33,0701329	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	0,177222222	799,194913	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0307	КТП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,469333333	2116,4886	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,076266667	343,929399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,030555556	137,792229	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,073333333	330,701342	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,378888889	1708,62361	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000733	0,00330551	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,007333333	33,0701329	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	0,177222222	799,194913	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0310	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	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	0,000651	684,202104	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0311	УСиПН	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0430	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0355	12735,8909	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00577	2070,03072	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00289	1036,80915	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,068	24395,5093	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,1608	57688,2044	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0431	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0355	12735,8909	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00577	2070,03072	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00289	1036,80915	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,068	24395,5093	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,1608	57688,2044	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0434	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	1587,36669	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,034666667	257,94709	Сторонняя организация на договорной	0002

					основе	
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	103,344187	Сторонняя организация на договорной основе	0002
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	248,026043	Сторонняя организация на договорной основе	0002
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1281,4679	Сторонняя организация на договорной основе	0002
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00247778	Сторонняя организация на договорной основе	0002
	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	24,8026021	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	0,080555556	599,396281	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0435	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0355	12735,8909	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00577	2070,03072	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00289	1036,80915	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,068	24395,5093	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,1608	57688,2044	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0436	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01878	6111,10745	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00305	992,485502	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,001925	626,404784	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0453	14740,8502	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,107	34818,3438	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0440	ПСН-6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	526,012714	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	85,5227904	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	136,075612	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	490,164838	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	204,113418	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	204,113418	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0441	ПСН-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,001887	1380,4849	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,28	1667994,48	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,843	616719,011	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,011	8047,34178	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00346	2531,25478	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00692	5062,50956	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0442	ПСН-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	570,62969	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	688413,51	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	254588,631	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3328,67319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1046,15443	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2092,30886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0443	ПСН-6	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0520	ДНС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	34,1569259	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	0,000651	12150,9064	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0531	ПСН-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	570,62969	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	688413,51	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	254588,631	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3328,67319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1046,15443	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	2092,30886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0532	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	320,368012	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,941	386495,256	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,348	142933,421	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	1868,81341	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00143	587,341356	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	1174,68271	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0533	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00079	6,98513581	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,954	8435,21463	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,353	3121,20625	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00461	40,7613621	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00145	12,8208189	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0029	25,6416378	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0534	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	542,213637	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0542	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	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	0,000651	684,202104	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0601	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	36618,2837	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	5953,65419	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	9472,88006	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	34122,74	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	14209,3201	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	14209,3201	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0602	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0719	36618,2837	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	5953,65419	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0186	9472,88006	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	34122,74	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	14209,3201	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	14209,3201	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0603	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	320,368012	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	386495,256	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	142933,421	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	1868,81341	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	587,341356	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1174,68271	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0604	УСиПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	92,1580754	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0606	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	507,249353	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0607	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	507,249353	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0608	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	507,249353	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0609	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	507,249353	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0611	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	320,368012	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	386495,256	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	142933,421	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	1868,81341	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00143	587,341356	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	1174,68271	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0612	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0719	359,003677	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	58,3693044	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0186	92,871605	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	334,537502	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	139,307408	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	139,307408	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0613	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	359,003677	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	58,3693044	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	92,871605	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	334,537502	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	139,307408	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	139,307408	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0618	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00622	805,817406	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,001011	130,977717	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,000555	71,9017139	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0631	8174,77143	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,03086	3997,9944	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0619	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,001325	171,657245	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0002153	27,8926829	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0001175	15,2224349	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,01762	2282,71747	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00653	845,978723	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0620	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00251	123,876424	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000408	20,1360881	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,01	493,531572	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00417	205,802665	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00417	205,802665	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0621	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00251	123,876424	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,000408	20,1360881	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00278	137,201777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,01	493,531572	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,00417	205,802665	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,00417	205,802665	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0622	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000183	23,8763908	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	1 раз/кварт	0,000651	8493,73245	Сторонняя организация на договорной	0002

		Растворитель РПК-265П) (10)				основе	
0624	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,341333333	2116,48892	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,055466667	343,929452	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,022222222	137,792246	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,053333333	330,701393	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,275555556	1708,62387	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000533	0,00330495	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,005333333	33,0701374	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	0,128888889	799,195038	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0625	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	23,8763908	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	0,000651	8493,73245	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0626	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	23,8763908	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	0,000651	8493,73245	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0627	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	24,7354122	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	0,000651	8799,31876	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0652	ПСН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	469,403681	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	566293,416	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	209426,258	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	2738,18814	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	860,573416	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1721,14683	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0653	ПСН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	469,403681	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	566293,416	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	209426,258	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	2738,18814	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	860,573416	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1721,14683	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0672	ПСН-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	526,012714	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	85,5227904	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	136,075612	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	490,164838	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	204,113418	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	204,113418	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0673	ПСН-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000183	1,33878504	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	0,000651	476,256318	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0689	ПСН-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	153349,475	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0690	ПСН-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000183	1,42245023	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	0,000651	506,01918	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0709	ПСН-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	52600,3522	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	8552,12958	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	13607,3234	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	49015,6272	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	20410,9851	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0279	20410,9851	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0710	ПСН-5	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0711	ПСН-5	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	644,463213	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0712	ПСН-5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,33878504	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	0,000651	476,256318	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0713	ПСН-5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	469,403681	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	566293,416	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	209426,258	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	2738,18814	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	860,573416	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1721,14683	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0731	ПСН-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,33878504	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	0,000651	476,256318	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0732	ПСН-6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	909,483641	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	1097210,39	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,348	405769,624	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	5305,32124	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00143	1667,38667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	3334,77335	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0783	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00024	288,85194	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,000039	46,9384402	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00013	156,461467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,042	50549,0895	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,003	3610,64925	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0784	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00033	397,171417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00033	397,171417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00013	156,461467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0416	50067,6696	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,0033	3971,71417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0785	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00033	397,171417	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00033	397,171417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00013	156,461467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0416	50067,6696	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0,0033	3971,71417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0786	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00033	397,171417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00033	397,171417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00013	156,461467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0416	50067,6696	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,0033	3971,71417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0787	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00033	397,171417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00033	397,171417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00013	156,461467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0416	50067,6696	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,0033	3971,71417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0789	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0790	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	521,007411	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,034666667	84,6637052	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,013888889	33,9197536	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	81,4074073	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	420,604941	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,00081326	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	8,14073999	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	1 раз/кварт	0,080555556	196,734571	Сторонняя организация на договорной	0002

		Растворитель РПК-265П) (10)				основе	
0791	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0792	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0793	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	528,005968	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	85,8009707	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	34,3753889	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	82,5009318	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	426,254818	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00082418	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	8,25009243	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	0,080555556	199,377255	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0800	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	52600,3522	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	8552,12958	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	13607,3234	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	49015,6272	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	20410,9851	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	20410,9851	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0801	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0802	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000183	1,9233331	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	0,000651	684,202104	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0807	скв П-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0809	ДНС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0810	ДНС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1,066666667	1587,36653	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,173333333	257,947061	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,069444444	103,344175	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166666667	248,026021	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,861111111	1281,46777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001667	0,00248076	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016666667	24,8026026	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	0,402777778	599,396217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0811	ДНС	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0812	ДНС	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0813	ДНС	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0814	ДНС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0815	УСиПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	570,62969	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,941	688413,51	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,348	254588,631	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	3328,67319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00143	1046,15443	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	2092,30886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0816	УСиПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	570,62969	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	688413,51	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	254588,631	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3328,67319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1046,15443	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2092,30886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0846	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	616,636709	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0856	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0719	52600,3522	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	8552,12958	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0186	13607,3234	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	49015,6272	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	20410,9851	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	20410,9851	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0865	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,001235	616,636709	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0866	УПН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	616,636709	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0867	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	389,454763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	469842,221	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	173756,741	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	2271,81945	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	714,000399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1428,0008	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0903	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	389,454763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,941	469842,221	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,348	173756,741	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	2271,81945	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00143	714,000399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	1428,0008	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0904	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	389,454763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,941	469842,221	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	173756,741	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	2271,81945	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	714,000399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1428,0008	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0905	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	389,454763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	469842,221	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	173756,741	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	2271,81945	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	714,000399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1428,0008	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0907	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	389,454763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	469842,221	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	173756,741	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	2271,81945	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	714,000399	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	1428,0008	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0926	Вахтовый поселок	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	16113,302	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0934	ДНС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0942	скв 347	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,469333333	2116,4886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,076266667	343,929399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,030555556	137,792229	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,073333333	330,701342	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,378888889	1708,62361	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000733	0,00330551	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,007333333	33,0701329	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	0,177222222	799,194913	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0943	ПСН-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	1587,36669	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	257,94709	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	103,344187	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	248,026043	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1281,4679	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00247778	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	24,8026021	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	0,080555556	599,396281	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0946	Вахтовый поселок	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	92,1580754	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0971	скв №П-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0989	скв 311	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0990	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,137333333	2270,81496	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,022316667	369,007437	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,011666667	192,909044	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,018333333	303,142768	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,12	1984,20725	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000217	0,00358811	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0025	41,337651	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	1 раз/кварт	0,06	992,103624	Сторонняя организация на договорной	0002

		Растворитель РПК-265П) (10)				основе	
0991	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0992	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0993		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0995	ПСН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	606,290261	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	731434,79	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	270498,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3536,69319	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0996	ПСН-3	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1111,53215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2223,06429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	606,290261	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	731434,79	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	270498,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3536,69319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1111,53215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2223,06429	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
0997	ПСН-5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	606,290261	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	731434,79	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	270498,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3536,69319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1111,53215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2223,06429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0998	площадка для посторонней организаций	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	606,290261	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,941	731434,79	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,348	270498,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00455	3536,69319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00143	1111,53215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00286	2223,06429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0999	площадка для посторонней организаций	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00078	606,290261	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,941	731434,79	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,348	270498,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002

						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3536,69319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1111,53215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2223,06429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1002	УСиПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0719	5365,31629	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01169	872,330284	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0186	1387,96777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067	4999,66887	Сторонняя организация на договорной основе	0002

1004	БПО	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	2081,95166	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0719	713,322667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	115,97694	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0186	184,531316	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,067	664,709578	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0279	276,796974	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0279	276,796974	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
1005	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	23,8763908	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	0,000651	8493,73245	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1010	ПСН-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	959,959581	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1011	УСиПН	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1013	ПСН-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	959,959581	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1014	ПСН-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,42245023	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	0,000651	506,01918	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1015	ПСН-5	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	959,959581	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1016	ПСН-6	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	959,959581	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1017	ДНС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,28	5472351,8	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,95	2021039,02	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,195	202103,902	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,1794	185935,589	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0226	23423,324	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,1693	175467,644	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00468	4850,49364	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1019	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1021	ПСН-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	959,959581	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1022	ДНС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	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	0,000651	684,202104	Сторонняя организация на договорной основе	0002

1023	УСиПН	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1024	УСиПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,9233331	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	0,000651	684,202104	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1025	УСиПН	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1033	БПО	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001235	12,2524825	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1034	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1035	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000183	1,33878504	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1036	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	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	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1037	ПСН-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	96852,3002	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	116843608	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	43211026,3	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	564971,751	Сторонняя организация на договорной основе	0002

1038	ПСН-4	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	177562,55	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	355125,101	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	570,62969	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	688413,51	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	254588,631	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3328,67319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1046,15443	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2092,30886	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
1039	скв 91	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	606,290261	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	731434,79	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	270498,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3536,69319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1111,53215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2223,06429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1040	скв 311	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	7,73841001	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	9335,69721	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	3452,52139	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	45,1407251	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	14,187085	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	28,3741701	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1041	скв 347	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	606,290261	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	731434,79	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	270498,732	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3536,69319	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1111,53215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2223,06429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1042	скв 280	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00078	606,290261	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,941	731434,79	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,348	270498,732	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00455	3536,69319	Сторонняя организация на договорной основе	0002

1044	БПО	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00143	1111,53215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00286	2223,06429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1045	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1046	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1047	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	2116,48821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,034666667	343,929337	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,013888889	137,792202	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	330,701279	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	1708,62329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,00330371	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	33,070125	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	0,080555556	799,194771	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1048	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01878	186,317103	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00305	30,2591674	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,001925	19,0979991	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0453	449,423043	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,107	1061,55112	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1049	Аналитическая лаборатория	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000612		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000112		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000246		Сторонняя организация на договорной основе	0002

						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000108		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000811		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,0507		Сторонняя организация на договорной основе	0002
1050	Аналитическая лаборатория	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000612		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000112		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000246		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000108		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000811		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,0507		Сторонняя организация на договорной основе	0002
1051	Аналитическая лаборатория	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000612		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000112		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000246		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000108		Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000811		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,0507		Сторонняя организация на договорной основе	0002
1054	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001828	0,00113674	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	0,0006512	0,40494925	Сторонняя организация на договорной основе	0002
6794	БПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,003333		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000542		Сторонняя организация на договорной основе	0001

6968	БПО	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,00112		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6969	БПО	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,00042		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6970	БПО	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,00022		Сторонняя организация на договорной основе	0001
7013	БПО	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,00112		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7016	ПСН-5	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,14002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,007		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7017	УСиПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,042		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,028		Сторонняя организация на договорной основе	0002

						основе	
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/ 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 (Оксид 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
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,3868	2729,16511	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1056	КРС	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,062855	443,48933	Сторонняя организация на договорной	0002

						основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,03475	245,187403	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		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 (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,9321	13632,4196	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1057	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
		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
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

						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
1059	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 основе	0002
		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	0001

					основе	
		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 (Окись 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;

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ